GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	2	7	9	N	6	31	1			10
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					10
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	262	2	97	9	N	88	94	1			4
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					5

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					25
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					25
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

11	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					41
12	3100	N	4144	-0-	1044	1654	4144	2			N	-0-					41
01	3100	N	3816	-0-	716	2370	3816	2			N	-0-					41
02	2800	N	3331	-0-	531	2901	3331	2			N	-0-					41
03	8730		3023	-0-	-5707	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			41
04	210		NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

11	720	#	698	-0-	-22	-0-	695	2	3	9	Y	3					12
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9					21
01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	703	2	15	9	Y	14					35
02	644	#	601	-0-	-43	-0-	593	2	8	9	Y	7					42
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	738	2	15	9	Y	14					56
*04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					63

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
12	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					18
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					18
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					18
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					18
*04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BLACK BANDANA LLC 072506
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					52
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					52
01	775	#	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					52
02	700	#	673	-0-	-27	-0-	665	3	8	9	N	7					59
*03	775	#	751	-0-	-24	-0-	744	3	7	9	N	6					65
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					65

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1405	2	33	9	N	30					111
12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	N	30					141
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1605	2	46	9	N	42					183
02	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1358	2	70	9	N	64	186	1			61
03	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1610	2	43	9	N	39					100
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	36					136

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					86
12	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					86
01	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					86
02	588	#	569	-0-	-19	-0-	569	2			N	-0-					86
03	651	#	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					86
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	496	2	37	9	N	34					123
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					123
01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					123
02	504	#	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	N	13					136
03	558	#	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					136
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					136

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	R	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
02	362	R	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-					-0-
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	2	N	-0-					-0-
04	330	#	109	-0-	-221	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					84
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
01	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					84
02	336	#	189	-0-	-147	-0-	189	3			N	-0-					84
03	310	#	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					84
04	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	3			N	-0-					84

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					136
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					136
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					136
02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	425	2	54	9	Y	49					185
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	527	2	33	9	Y	30					215
*04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	Y	10	169	1			56

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
*04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4

ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	525	-0-	-165	-0-	523	3	2	9	N	2					55
12	713	#	696	-0-	-17	-0-	678	3	18	9	N	16					71
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	665	3	17	9	N	15					86
02	616	#	598	-0-	-18	-0-	587	3	11	9	N	10					96
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	771	3	17	9	N	15					111
*04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	709	3	1	9	N	1					112

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	684	-0-	-36	-0-	677	3	7	9	N	6					57
12	744	#	711	-0-	-33	-0-	704	3	7	9	N	6					63
01	744	#	684	-0-	-60	-0-	678	3	6	9	N	5					68
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	590	3	3	9	N	3					71
03	713	#	701	-0-	-12	-0-	697	3	4	9	N	4					75
*04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	N	7					82

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	374	-0-	-16	-0-	357	3	17	9	N	15					110
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	397	3	21	9	N	19					129
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	353	3	14	9	N	13					142
02	364	#	256	-0-	-108	-0-	252	3	4	9	N	4					146
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	328	3	15	9	N	14					160
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	342	3	23	9	N	21					181

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					94
12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					94
01	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					94
02	392	#	240	-0-	-152	-0-	240	2			N	-0-					94
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					94
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					170
12	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					170
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					170
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					170
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					170
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					2
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					2
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					2
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					2
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					2
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					68
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					68
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					68
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					68
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					24
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					24
*03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					24
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

11	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1151	2	114	9	N	104					223
12	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1313	2	111	9	N	101	179	1			145
01	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1328	2	134	9	N	122	181	1			86
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1062	2	87	9	N	79					165
03	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1343	2	120	9	N	109	183	1			91
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	140	174	1			57

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

11	448	R	448	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	185	1			82
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	477	2	35	9	N	32					114
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30					144
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	432	2	41	9	N	37					181
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					182
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					182

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					7
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					7
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
*04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	#	32	-0-	-164	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	491	-0-	-349	-0-	15	1	476	3	N	-0-					53
12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	16	1	882	3	N	19					72
							21	9									
01	868	#	793	-0-	-75	-0-	16	1	744	3	N	30					102
							33	9									
02	784	#	716	-0-	-68	-0-	14	1	689	3	N	12					114
							13	9									
03	868	#	711	-0-	-157	-0-	16	1	688	3	N	6					120
							7	9									
04	840	#	741	-0-	-99	-0-	15	1	726	3	N	-0-					120

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

11	14B2 EXT	485	-0-	485	822	302	2	183	9	N	166	157	1			71
12	14B DENY	341	-0-	341	1163	341	2			N	-0-					71
01	1259 R	96	-0-	-1163	-0-	4	2	92	9	N	84	72	1			83
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	306	2	114	9	N	104	29	1			158
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	344	2	229	9	N	208	41	1			325
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					325

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					185

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

11	240	#	230	-0-	-10	-0-	224	2	6	9	N	5					135
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					138
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	N	2					140
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	205	2	2	9	N	2					142
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					142
*04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					142

BKV BARNETT, LLC 072504
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

11	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					9
12	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					9
01	558	#	416	-0-	-142	-0-	416	2			Y	-0-					9
02	504	#	404	-0-	-100	-0-	404	2			Y	-0-					9
03	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					9
04	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					9

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

11	600	#	129	-0-	-471	-0-	60	1	69	2	Y	-0-					115
12	589	#	125	-0-	-464	-0-	62	1	63	2	Y	-0-					115
01	589	#	86	-0-	-503	-0-	62	1	24	2	Y	-0-					115
02	532	#	82	-0-	-450	-0-	56	1	26	2	Y	-0-					115
03	248	#	91	-0-	-157	-0-	62	1	29	2	Y	-0-					115
04	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	1			Y	-0-					115

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

11	1590	#	1416	-0-	-174	-0-	1409	2	7	9	Y	6	177	1			16
12	1519	#	1435	-0-	-84	-0-	1434	2	1	9	Y	1					17
01	1519	#	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					17
02	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					17
03	1457	#	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					17
04	1470	#	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					17

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	8	7	1			1
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	360	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	336	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	372	1	906	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	360	1	810	2	Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1249	-0-	-161	-0-	1243	2	6	9	N	5					44
12	1426	#	1360	-0-	-66	-0-	1356	2	4	9	N	4					48
01	1395	#	1311	-0-	-84	-0-	1308	2	3	9	N	3					51
02	1260	#	698	-0-	-562	-0-	696	2	2	9	N	2					53
03	1395	#	1388	-0-	-7	-0-	1385	2	3	9	N	3					56
*04	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					63

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					32
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					32
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					32
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					32
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					32

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					179
12	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					179
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					179
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					179
03	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					179
*04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					179

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

11	2040	#	1979	-0-	-61	-0-	1978	3	1	9	N	1					169
12	2108	#	1990	-0-	-118	-0-	1984	3	6	9	N	5					174
01	2077	#	1912	-0-	-165	-0-	1899	3	13	9	N	12					186
02	1876	#	1478	-0-	-398	-0-	1476	3	2	9	N	2	181	1			7
03	2077	#	2058	-0-	-19	-0-	2052	3	6	9	N	5					12
04	1980	#	930	-0-	-1050	-0-	921	3	9	9	N	8					20

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					19
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					19
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
03	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					19
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	N	1					28
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					30
01	740	R	740	-0-	-0-	-0-	736	3	4	9	N	4					34
02	644	#	372	-0-	-272	-0-	370	3	2	9	N	2					36
03	744	#	664	-0-	-80	-0-	657	3	7	9	N	6					42
*04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					46

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	N	6					108
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	N	3					111
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					116
02	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					118
03	403	#	329	-0-	-74	-0-	328	3	1	9	N	1					119
04	390	#	332	-0-	-58	-0-	326	3	6	9	N	5					124

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

11	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					51
12	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	N	10					61
01	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1688	3	21	9	N	19					80
02	1568	#	1165	-0-	-403	-0-	1151	3	14	9	N	13					93
03	1767	#	1333	-0-	-434	-0-	1318	3	15	9	N	14					107
04	1710	#	1491	-0-	-219	-0-	1476	3	15	9	N	14					121

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2022

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	658	-0-	-152	-0-	555	2	103	9	N	94	171	1			113
12	837	#	653	-0-	-184	-0-	564	2	89	9	N	81					194
01	837	#	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					194
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	514	2	146	9	N	133	172	1			155
03	682	#	657	-0-	-25	-0-	550	2	107	9	N	97					252
04	660	#	499	-0-	-161	-0-	491	2	8	9	N	7	171	1			88

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279		364	-0-	85	85	274	2	90	9	N	82					82
04	270	NO RPT		-0-	-270	-0-					N	NO RPT					82

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					125
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					168
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					210
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					272
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	177	1			215
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					265

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-21252					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21252					N	-0-					22
01	0	N	7	-0-	7 B	-21245	7	2			N	-0-					22
02	0	N	2	-0-	2 B	-21243	2	2			N	-0-					22
03	0	N	2	-0-	2 B	-21241	2	2			N	-0-					22
04	7	N	1	-0-	-6 B	-21241	1	2			N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	4636					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	4636					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	4636					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	4636					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	4636					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	959	-0-	209 B	-25964	959	2			N	-0-					5
12	0	N	1026	-0-	1026 B	-24938	1026	2			N	-0-					5
01	868	N	826	-0-	-42 B	-24938	826	2			N	-0-					5
02	868	N	496	-0-	-372 B	-24938	496	2			N	-0-					5
03	961	N	26	-0-	-935 B	-24938	26	2			N	-0-					5
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-24938					N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					25
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					25
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					25
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					25
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					25

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					22
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					22
02	1540	N	1380	-0-	-160	-0-	1380	2			N	-0-					22
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					29
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					29
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					29
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

11	14B DENY		90	-0-	90	3837	90	2			N	-0-					-0-
12			72	92	-0-	20	3857	92	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY		93	-0-	93	3950	93	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	3950					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	3950					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	3950					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

11	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				28
12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	477	2	1	9	N	1				29
01	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	476	2	4	9	N	4				33
02	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	417	2	2	9	N	2				35
03	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	433	2	2	9	N	2				37
04	450	N	183	-0-	-267	B	-0-	183	2			N	-0-				37

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

11	480	N	466	-0-	-14	B	-0-	466	2			N	-0-				28
12	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	477	2	1	9	N	1				29
01	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	476	2	4	9	N	4				33
02	448	N	419	-0-	-29	B	-0-	417	2	2	9	N	2				35
03	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	433	2	2	9	N	2				37
04	450	N	183	-0-	-267	B	-0-	183	2			N	-0-				37

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

11	60	#	57	-0-	-3		-0-	57	2			Y	-0-					52
12	62	R	62	-0-	-0-		-0-	62	2			Y	-0-					52
01	62	#	58	-0-	-4		-0-	58	2			Y	-0-					52
02	56	#	41	-0-	-15		-0-	41	2			Y	-0-					52
03	62	#	52	-0-	-10		-0-	52	2			Y	-0-					52
04	60	R	60	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

11	60	#	57	-0-	-3		-0-	57	2			Y	-0-					52
12	63	R	63	-0-	-0-		-0-	63	2			Y	-0-					52
01	62	#	58	-0-	-4		-0-	58	2			Y	-0-					52
02	56	#	41	-0-	-15		-0-	41	2			Y	-0-					52
03	62	#	52	-0-	-10		-0-	52	2			Y	-0-					52
04	60	R	60	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

11	30	#	22	-0-	-8		-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6		-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8		-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12		-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10		-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6		-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

11	780	N	374	-0-	-406	-0-	374	2			Y	-0-					79
12	775	N	396	-0-	-379	-0-	386	2	10	9	Y	9	68	1			20
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					20
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					20
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			Y	-0-					20

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					32
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					32
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	Y	6					38
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	294	2	24	9	Y	22					60
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					62
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	Y	1					63

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					21
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					21
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					21
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					21
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					21
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					15
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					15
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	2			N	-0-					15
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					15
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
*02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			126
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3	N	-0-			126
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-			126
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			126
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-			126
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-			126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					30
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					30
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					30
*04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	71	1	289	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	260	2	N	156					156
							172	9									
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	56	1	189	2	N	-0-					156

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7					274
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	529	3	22	9	N	20					294
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8	9	N	7					301
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					301
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	N	5					306
*04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2	168	1			140

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

11	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	61	2			N	-0-					5
12	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					5
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					5
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					5

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1879																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

11	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

11	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	124	-0-	-124	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

11	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					34
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					34
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					34
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	3	10	9	N	9					197
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3					200
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					200
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	329	3	6	9	N	5					205
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	N	3					208
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	N	10					218

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					127
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					127
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					127
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					127
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					127
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					127

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3149	-0-	-1141	-0-	2920	2	229	9	N	208	325	1			189
12	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3537	2	222	9	N	202					391
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4007	2	178	9	N	162	343	1			210
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3622	2	180	9	N	164					374
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	2	199	9	N	181	331	1			224
04	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3739	2	178	9	N	162					386

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					199
12	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	3			N	-0-					199
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					199
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					199
03	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1215	3			N	-0-					199
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					199

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

11	DELQ PR		888	-0-	888	888	888	3			N	-0-					-0-
12	1801	X	913	-0-	-888	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		2110	-0-	2110	2110	2110	3			N	-0-					-0-
01	3986	X	1876	-0-	-2110	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2725				N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					78
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					78
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					78
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					78
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					78

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	Y	-0-					20
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	33	1	60	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		83	-0-	83	176	33	1	50	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		102	-0-	102	278	33	1	69	2	Y	-0-					20
*04	370	N	92	-0-	-278	-0-	33	1	59	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020 - P/A 09/01/20

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	48	1	82	2	N	7					7
							8	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	90	2	N	7					14
							8	9									
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	48	1	87	2	N	3					17
							3	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	45	1	72	2	N	2					19
							2	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	46	1	93	2	N	2					21
							2	9									
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	12					33
							13	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	N	-0-					27
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	2	N	-0-					27
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					27
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	N	-0-					27
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	53	2	N	-0-					27
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	N	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	N	9					83
							10	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	457	2	N	12					95
							13	9									
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	46	1	341	2	N	3					98
							3	9									
02	616	N	146	-0-	-470	-0-	37	1	109	2	N	-0-					98
03	527	N	151	-0-	-376	-0-	35	1	116	2	N	-0-					98
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	36	1	99	2	N	-0-					98

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					56
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					63
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8	70	1			1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					6
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	849	2	6	9	N	5					11
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	748	2	2	9	N	2					13

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1470	2	15	9	N	14	165	1			17
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	2	14	9	N	13					30
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13					43
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13					56
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					73
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	15					88

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					12
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					12
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					14
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					17
01	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					20
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	3					23
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					9

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1247	3	83	9	N	75	170	1			70
12	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1934	3	24	9	N	22					92
01	310	#	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					92
02	747	R	747	-0-	-0-	-0-	717	3	30	9	N	27					119
03	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1486	3	87	9	N	79	157	1			41
*04	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	1971	3	72	9	N	65					106

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					123
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					123
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					123
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	N	7					100
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					100
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					19
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					19
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1639	-0-	-401 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1587	2	6	9	N	5					5
01	1891	N	1549	-0-	-342 B	-0-	1504	2	45	9	N	41					46
02	1540	N	1287	-0-	-253 B	-0-	1267	2	20	9	N	18	46	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1368	2	11	9	N	10					28
04	1500	N	1219	-0-	-281 B	-0-	1217	2	2	9	N	2					30

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	30	-0-	-270 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

11	230 N	230	-0-	-0-		-0-	230	3		N	-0-			20
12	229 N	229	-0-	-0-		-0-	229	3		N	-0-			20
01	155 N	97	-0-	-58		-0-	97	3		N	-0-			20
02	140 N	128	-0-	-12		-0-	128	3		N	-0-			20
03	157 N	157	-0-	-0-		-0-	157	3		N	-0-			20
*04	193 N	193	-0-	-0-		-0-	193	3		N	-0-			20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

11	330 N	314	-0-	-16		-0-	314	3		N	-0-			112
12	310 N	307	-0-	-3		-0-	307	3		N	-0-			112
01	310 N	297	-0-	-13		-0-	297	3		N	-0-			112
02	281 N	281	-0-	-0-		-0-	281	3		N	-0-			112
03	332 N	332	-0-	-0-		-0-	332	3		N	-0-			112
*04	322 N	322	-0-	-0-		-0-	322	3		N	-0-			112

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			104

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

11	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9		-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465		-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448		-0-				N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465		-0-				N	-0-			-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-		-0-	462	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	2	155	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	49	2	151	3	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	50	2	152	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	44	2	139	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	2	147	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	2	35	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	2	6	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	90	2	334	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	82	2	301	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	99	2	367	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	2	285	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	77	2	295	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	2	39	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	2	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	2	36	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	2	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	2	62	3	N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	17	2	73	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	2	193	3	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	3	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	2	112	3	N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	2	31	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	2	31	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	3	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	3	N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	52	2	188	3	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	2	187	3	N	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	108	2	390	3	N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	75	2	272	3	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	61	2	231	3	N	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	45	2	157	3	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	46	2	160	3	N	-0-			-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	2	167	3	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	48	2	164	3	N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	2	185	3	N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	2	22	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	2	24	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	2	24	3	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	3	N	-0-			-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	2	9	3	N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-			-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	2	82	3	N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	2	80	3	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	2	74	3	N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	2	87	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

11	20730	X	1466	-0-	-19264	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	1558	-0-	-19863	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1307	-0-	-3343	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	850	-0-	-3350	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					8

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					19
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					19
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					19
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					19
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					19
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	983	2	44	9	Y	40	20	1			20
04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	1046	2			Y	-0-					20

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	628	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	649	1	1156	2	Y	13					13
							14	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	649	1	1124	2	Y	-0-					13
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	580	1	967	2	Y	-0-					13
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	628	1	1248	2	Y	-0-					13
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	532	1	1070	2	Y	21					34
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	667	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	689	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	689	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	604	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	678	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	667	1	1230	2	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	667	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	689	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	689	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	622	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	689	1	964	2	Y	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	667	1	1007	2	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	862	-0-	-958	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	683	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	2	Y	-0-					5
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	884	1	1446	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	884	1	1071	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	799	1	1036	2	Y	1					3
							1	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	884	1	1513	2	Y	-0-					3
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	856	1	749	2	Y	4					7
							4	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	50	-0-	-650	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	2	6	9	Y	5					5
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					7
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1787	2	18	9	Y	16					23
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2373	2	12	9	Y	11					34
04	2250	N	1159	-0-	-1091	-0-	1157	2	2	9	Y	2	33	1			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					13
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					13
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					13
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					13
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

11	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

11	570	N	420	-0-	-150	-0-	419	2	1	9	Y	1	16	1			1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	428	2	15	9	Y	14					14
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					9
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					9
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					9
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					9
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					9
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1608	2	24	9	Y	22	20	1			2
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					19
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					19
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					19
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					19

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664																	
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	660	1	908	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	682	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	603	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	524	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	660	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	479	-0-	-541	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509																	
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227																	
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749																	
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322																	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					6
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2285	2	26	9	Y	24	27	1			3
01	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	2067	2	14	9	Y	13					13
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2351	2	17	9	Y	15					28
04	2280	N	1609	-0-	-671	-0-	1607	2	2	9	Y	2	28	1			2

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	Y	3					6
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	840	2	1	9	Y	1					7
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					7
02	868	N	449	-0-	-419	-0-	447	2	2	9	Y	2					9
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	Y	3					12
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					14
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					14
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					14
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					14
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					15
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1383	2	30	9	Y	27					42
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1213	2	59	9	Y	54	49	1			47
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1	6	1			42
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					42
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			Y	-0-					42

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	X -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					3
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					3
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					3
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

11	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	1099	2	8	9	Y	7	1	1			13
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			Y	-0-					13
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1075	2	12	9	Y	11					24
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	946	2	17	9	Y	15	38	1			1
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3	1	1			3
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					3

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					3
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1655	2	23	9	Y	21					24
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	1414	2	12	9	Y	11	34	1			1
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	Y	8	1	1			8
04	1620	N	949	-0-	-671	-0-	947	2	2	9	Y	2					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1663	-0-	-1995	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1295	-0-	-2009	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	942	-0-	-2716	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	633	-0-	-2427	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					3
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					3
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					3
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					3
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					3
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	635	2	13	9	Y	12					21
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					28
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	593	2	15	9	Y	14					42
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	587	2	30	9	Y	27					69
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	Y	13	81	1			1
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	753	2	15	9	Y	14	1	1			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	977	2	32	9	Y	29	41	1			2
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	2			Y	-0-					11
12	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1830	2	2	9	Y	2					13
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1772	2	1	9	Y	1					14
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			Y	-0-					14
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	Y	8					22
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1618	2	3	9	Y	3					25

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

11	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			Y	-0-					5
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					5
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					5
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					5
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					5
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			Y	-0-					6
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					6
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					6
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					6
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					6
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					16
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					16
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					16
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					16
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					16
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					16

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					2
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					2
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	257	2	6	9	Y	5					7
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					9
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					11

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					6
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					6
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			Y	-0-					6
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					6
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	56	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	62	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					8
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					8
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					9
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					9
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1125	2	59	9	Y	54	52	1			11
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	1			11

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	305	-0-	-395	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	876	2	Y	7					49
							8	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	372	1	1013	2	Y	6					55
							7	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	372	1	819	2	Y	21					76
							23	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	336	1	600	2	Y	23	84	1			15
							25	9									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	372	1	1045	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	360	1	1038	2	Y	8					21
							9	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	Y	9					9
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	240	N	239	-0-	-1	-0-	90	1	149	2	Y	-0-					15
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	93	1	175	2	Y	-0-					15
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	93	1	172	2	Y	-0-					15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	84	1	154	2	Y	-0-					15
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	93	1	166	2	Y	13					28
							14	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	Y	18					46
							20	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					7
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					7
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					7
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					7
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					7

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	667	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	689	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	689	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	622	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	689	1	514	2	Y	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	667	1	514	2	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	761	2	32	9	Y	29	28	1			1
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	270	1	696	2	Y	-0-					3
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	279	1	799	2	Y	-0-					3
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	279	1	711	2	Y	-0-					3
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	252	1	641	2	Y	-0-					3
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	279	1	766	2	Y	25					28
							28	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	270	1	739	2	Y	-0-					28

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	702	1	4909	2	Y	32	175	1			7
							35	9									
12	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	4916	2	13	9	Y	12	7	1			12
01	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	4588	2			Y	-0-					12
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4740	2	36	9	Y	33					45
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5341	2	44	9	Y	40	84	1			1
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	360	1	5298	2	Y	-0-	1	1			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			Y	-0-					13
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					13
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					13
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	1056	2			Y	-0-					13
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					13
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-					13

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					7
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					7
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					7
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					7
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					7
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					13
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					13
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					13
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1175	2	15	9	Y	14					27
04	1230	N	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					27

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2565	2	74	9	Y	67	57	1			53
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-	2	1			51
01	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	2036	2			Y	-0-					51
02	2016	N	1720	-0-	-296	-0-	1720	2			Y	-0-	38	1			13
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2242	2	9	9	Y	8	1	1			20
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	Y	3					23

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					11
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	Y	15	23	1			3
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	2			Y	-0-					1
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					1
04	720	N	182	-0-	-538	-0-	182	2			Y	-0-					1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					9
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					9
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					9
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					9
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	580	2	76	9	Y	69	77	1			1
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			Y	-0-	1	1			-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	1076	2	2	9	Y	2					27
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1					28
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					28
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					28
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1420	2	84	9	Y	76	75	1			29
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	1	1			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1359	-0-	-909	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1110	N	582	-0-	-528	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					46
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					46
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1360	2	53	9	Y	48	43	1			51
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	5	1			46
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					46
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			Y	-0-					46

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					12
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	660	1	3905	2	Y	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	682	1	3866	2	Y	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	682	1	3944	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	616	1	2891	2	Y	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	682	1	3978	2	Y	-0-					-0-
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	660	1	3749	2	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2707	-0-	-1013	-0-	2707	2			Y	-0-					10
12	3782	X	2814	-0-	-968	-0-	2814	2			Y	-0-					10
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					10
02	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			Y	-0-					10
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3130	2	57	9	Y	52	51	1			11
*04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-	1	1			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	Y	70	170	1			57
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	252	2	19	9	Y	17	7	1			67
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					71
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	378	2	62	9	Y	56	54	1			73
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	2	44	9	Y	40	35	1			78
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	488	2	130	9	Y	118					196

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					7
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					7
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					7
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					7

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	64	2	39	9	Y	35					35
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					37
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					37

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	892	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					5
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					5
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					5
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					5
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					5
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					5

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2832	2	23	9	Y	21					49
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2838	2	74	9	Y	67	61	1			55
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3024	2	1	9	Y	1	7	1			49
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					49
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					49
04	2910	N	2752	-0-	-158	-0-	2733	2	19	9	Y	17	35	1			31

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	1544	2	22	9	Y	20					20
12	2170	N	1640	-0-	-530	-0-	1640	2			Y	-0-					20
01	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					20
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	2	12	9	Y	11	30	1			1
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	120	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	124	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	124	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	124	1	667	2	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	120	1	639	2	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

11	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	18	12	2			Y	-0-					-0-
01	29	X	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	870	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	899	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	899	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	812	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	899	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	870	1	1636	2	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					7
12	3052	N	3026	-0-	-26	-0-	3012	2	14	9	Y	13	18	1			2
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4	2	1			4
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	Y	8					12
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	Y	10					22
04	2700	X	876	-0-	-1824	-0-	874	2	2	9	Y	2	21	1			3

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					10
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					10
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					10
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					10
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	2			Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					18
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			Y	-0-					18
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					18
02	2800	N	8059	-0-	5259	5259	8059	2			Y	-0-					18
03	3100	N	6456	-0-	3356	8615	6456	2			Y	-0-					18
*04	14245	X	5630	-0-	-8615	-0-	5630	2			Y	-0-					18

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

11	720	N	426	-0-	-294	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					3
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					3
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					3
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1896	2	54	9	Y	49	51	1			1
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-	1	1			-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					2
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					2
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					2
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	403	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	403	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	364	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	403	1	949	2	Y	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	390	1	778	2	Y	77	73	1			4
							85	9									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	2544	2	3	9	Y	3					8
12	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			Y	-0-					8
01	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	2626	2			Y	-0-					8
02	2380	N	2326	-0-	-54	-0-	2326	2			Y	-0-					8
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	Y	4					12
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					12

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					12
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					12
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					12
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					12
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1			23
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	1			23
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					23
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					23
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					25
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	406	-0-	-338	-0-	400	2	6	9	Y	5					5
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	434	2	1	9	Y	1					6
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					7
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2					9

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					13
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					13
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			Y	-0-					13
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					13
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	506	2	1	9	Y	1					13
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					13
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	462	2	2	9	Y	2					15
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					15
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	277	2	2	9	Y	2					17

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2414	-0-	-128	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-	1	1			3
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					3
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			Y	-0-					3
02	924	N	104	-0-	-820	-0-	104	2			Y	-0-					3
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
04	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			Y	-0-					3

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					15
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					15
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	948	2	19	9	Y	17					32
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	42	1			2
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					2

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					9
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					9
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					9
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637	2			Y	-0-					9
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					9
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-	1	1			3
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					3
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					3
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	2	48	9	Y	44	44	1			3
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	2			Y	-0-					3

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	667	1	2393	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	689	1	2925	2	Y	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	689	1	2838	2	Y	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	622	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	689	1	2717	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	667	1	2467	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	33	1			4
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-	1	1			3
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					6
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					6
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	Y	12					18
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	22	1			1

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	266	-0-	-1022	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

11	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-					3
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			Y	-0-					3
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			Y	-0-					3
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	938	2			Y	-0-					3
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					3
04	1080	N	498	-0-	-582	-0-	498	2			Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

11	960	N	949	-0-	-11	-0-	948	2	1	9	Y	1					6
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					6
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	877	2	1	9	Y	1					7
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	804	2			Y	-0-					7
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8					15
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	Y	1					16

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					25
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	Y	7	29	1			3
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					3
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	277	2	2	9	Y	2					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12					12

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					1
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					4
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	501	2	1	9	Y	1					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	751	2	25	9	Y	23	22	1			1
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	202	-0-	-998	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	49	1			2
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	670	2	18	9	Y	16					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	Y	14					32
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1					33

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1183	2	35	9	Y	32	29	1			3
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1248	2	3	9	Y	3					23
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1277	2	3	9	Y	3					26
01	1333	N	929	-0-	-404	-0-	920	2	9	9	Y	8	30	1			4
02	1176	N	1078	-0-	-98	-0-	1077	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	Y	16					17
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

11	2520	N	2006	-0-	-514	-0-	1978	2	28	9	Y	25	51	1			17
12	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			15
01	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2108	2	14	9	Y	13					28
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1889	2	11	9	Y	10	36	1			2
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2196	2	12	9	Y	11	1	1			12
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30	9	Y	27					39

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					2
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					2
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					2
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					2
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					4
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					4
01	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			Y	-0-					4
02	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	2187	2			Y	-0-					4
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					4
*04	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	Y	8	31	1			4
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-	1	1			3
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	Y	4					7
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	Y	5					12
04	780	N	411	-0-	-369	-0-	408	2	3	9	Y	3					15

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	Y	2					2
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5					7
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	Y	7					14
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14					28
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	1035	2	3	9	Y	3					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3					3
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					3
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					4
04	960	N	658	-0-	-302	-0-	658	2			Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1507	2	90	9	Y	82	81	1			1
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1078	2			Y	-0-	1	1			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

11	2700	N	2615	-0-	-85	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2603	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2491	-0-	-237	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1642	2	25	9	Y	23					23
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					23

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6024	-0-	-396	-0-	6024	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5241	-0-	-695	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2167	-0-	-933	157	2167	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	673	-0-	-157	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	822	-0-	-2508	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

11	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3071	-0-	-928	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3045	-0-	-954	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2779	-0-	-833	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	378	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	434	1	2375	2	Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	342	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	379	1	1853	2	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2247	2	3	9	Y	3					3
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2037	2	10	9	Y	9					12
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	1					13
04	2190	N	1735	-0-	-455	-0-	1733	2	2	9	Y	2					15

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	335	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	55	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1324	2	9	9	Y	8	27	1			1
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18					18
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					18

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	360	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	372	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	60	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1096	-0-	-416	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4078	-0-	1278	1491	4078	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4689	-0-	1589	3080	4649	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*04	7416	X	4336	-0-	-3080	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

11	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	341	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

11	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1753	2	1	9	Y	1					23
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					23
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1552	2	41	9	Y	37	33	1			27
02	1624	N	1408	-0-	-216	-0-	1408	2			Y	-0-	4	1			23
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					23
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					23

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	540	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	558	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	504	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	558	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	540	1	731	2	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	992	2	6	9	Y	5					131
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	978	2	1	9	Y	1					132
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9					141
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					141
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1201	2	86	9	Y	78	180	1			39
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					39

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	270	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	279	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	252	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	270	1	1103	2	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					22
12	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1543	2	11	9	Y	10					32
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1492	2	41	9	Y	37	33	1			36
02	1456	N	1396	-0-	-60	-0-	1396	2			Y	-0-	4	1			32
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	Y	3					35
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					35

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	341	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	341	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	297	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	341	1	1256	2	N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	330	1	1209	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

11	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	330	1	2219	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	341	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3032	-0-	232	232	308	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3207	-0-	107	339	341	1	2866	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3077	-0-	77	416	330	1	2747	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	480	1	1256	2	Y	-0-					-0-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	496	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	496	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	448	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	496	1	822	2	Y	-0-					-0-
*04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	480	1	628	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2356	-0-	-640	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	876	2	35	9	Y	32					32

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

11	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2473	-0-	-617	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1721	-0-	-1189	-0-	352	1	1369	2	Y	-0-					15
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	364	1	3238	2	Y	-0-					15
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	364	1	3170	2	Y	-0-					15
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	328	1	2818	2	Y	-0-					15
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	364	1	3220	2	Y	-0-					15
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	352	1	2652	2	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	420	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	434	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	434	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	392	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	434	1	2463	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1622	-0-	-448	-0-	303	1	1319	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	476	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	492	1	2856	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	492	1	2589	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2244	-0-	-612	-0-	444	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	700	-0-	-2462	-0-	492	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2245	-0-	-35	-0-	476	1	1769	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

11	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2			Y	-0-					25
12	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3670	2	2	9	Y	2					27
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					27
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	2			Y	-0-					27
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3882	2	18	9	Y	16					43
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3638	2	3	9	Y	3					46

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	450	1	1845	2	Y	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	465	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	465	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	393	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	465	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	450	1	1807	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1297	-0-	-159	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2060	-0-	-68	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1979	-0-	-429	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3832	-0-	732	732	3832	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2459	-0-	-541	191	2459	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	360	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	372	1	1378	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	372	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	336	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	372	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	360	1	1507	2	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	253	-0-	-587	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4014	2	1	9	Y	1					28
12	4402	X	4186	-0-	-216	-0-	4186	2			Y	-0-					28
01	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			Y	-0-					28
02	3948	X	3740	-0-	-208	-0-	3740	2			Y	-0-					28
03	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4105	2	26	9	Y	24					52
04	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3882	2	2	9	Y	2					54

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2					22
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					22
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					22
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					22
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1232	2	28	9	Y	25					47
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3107	-0-	-1063	-0-	660	1	2447	2	Y	-0-	1	1			20
12	4278	X	3554	-0-	-724	-0-	682	1	2872	2	Y	-0-					20
01	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	682	1	2515	2	Y	-0-					20
02	3864	X	2795	-0-	-1069	-0-	616	1	2179	2	Y	-0-					20
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	682	1	3277	2	Y	60					80
							66	9									
04	3450	X	3195	-0-	-255	-0-	660	1	2535	2	Y	-0-					80

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	449	1	1487	2	Y	-0-					2
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	496	1	1573	2	Y	-0-					2
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	481	1	1484	2	Y	-0-					2
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	357	1	1460	2	Y	-0-					2
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	448	1	1699	2	Y	-0-					2
04	1890	N	584	-0-	-1306	-0-	177	1	407	2	Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		832	-0-	832	1899	832	2			Y	-0-					2
12	T. A.		958	-0-	958	2857	958	2			Y	-0-					2
01	3955	X	1098	-0-	-2857	-0-	1098	2			Y	-0-					2
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					2
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					2
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			Y	-0-					25
12	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			Y	-0-					25
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					25
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					25
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1					26
04	2580	N	1879	-0-	-701	-0-	1879	2			Y	-0-					26

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	337	1	4153	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	348	1	3737	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	315	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	348	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	337	1	3503	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2894	2	45	9	Y	41	37	1			4
01	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2800	X	1997	-0-	-803	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1963	-0-	-109	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	2	10	9	N	9					265
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13					278
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	N	11					289
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					300
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14					314
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					314

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					263
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14					277
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					288
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					300
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	2	15	9	N	14					314
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					314

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				82
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				82
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				82
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-				82
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				82
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-				-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	3			N	-0-				-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-				-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-				-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				106
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				106
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	158	3	61	9	N	55	150	1		11
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	N	9				20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2				22
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	N	3				25

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				75
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				75
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				75
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-				75
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				75
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3				192
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	731	3	14	9	N	13	162	1		43
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12				55
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15	9	N	14				69
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	N	17				86
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	N	11				97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					80
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					80
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					80
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-					80
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					80
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	1430	2			N	-0-					67
12	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					67
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1503	2	19	9	N	17					84
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	975	2	6	9	N	5					89
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	N	6					95
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	N	6					101

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					32
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					32
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					32
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					32
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					32
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					28
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					28
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					28
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					28
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					28
*04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			N	-0-					28

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

11	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			N	-0-					42
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					42
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					42
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					42
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					42
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	14B DENY		21	-0-	21	55	21	3			N	-0-					29
12	14B2 EXT		5	-0-	5	60	5	3			N	-0-					29
01	14B2 EXT		24	-0-	24	84	24	3			N	-0-					29
02	14B2 EXT		2	-0-	2	86	2	3			N	-0-					29
03	87	X	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					29
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

11	14B DENY		353	-0-	353	1680	353	3			N	-0-					36
12	2074	X	394	-0-	-1680	-0-	394	3			N	-0-					36
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					36
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					36
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					36
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					9
03	14B2	EXT	775	-0-	775	1293	775	3			N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1293					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	840	-0-	840	840	840	3			N	-0-					9
01	14B2	EXT	300	-0-	300	1140	300	3			N	-0-					9
02	14B2	EXT	127	-0-	127	1267	127	3			N	-0-					9
03	1416	X	149	-0-	-1267	-0-	149	3			N	-0-					9
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	268	-0-	268	1441	268	3			N	-0-					30
12	14B2	EXT	338	-0-	338	1779	338	3			N	-0-					30
01	2172	X	393	-0-	-1779	-0-	393	3			N	-0-					30
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					30
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					30
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	379	-0-	379	1920	379	3			N	-0-					43
12	14B2	EXT	392	-0-	392	2312	392	3			N	-0-					43
01	2704	X	392	-0-	-2312	-0-	392	3			N	-0-					43
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					43
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					43
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	9	-0-	9	59	9	3			N	-0-					6
12	14B2	EXT	9	-0-	9	68	9	3			N	-0-					6
01	14B2	EXT	7	-0-	7	75	7	3			N	-0-					6
02	14B2	EXT	8	-0-	8	83	8	3			N	-0-					6
03	161	X	78	-0-	-83	-0-	78	3			N	-0-					6
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	12	-0-	12	42	12	3			N	-0-					34
12	14B	DENY	14	-0-	14	56	14	3			N	-0-					34
01	14B	DENY	23	-0-	23	79	23	3			N	-0-					34
02	14B2	EXT	31	-0-	31	110	31	3			N	-0-					34
03	341	X	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					34
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		1007	-0-	1007	3190	1007	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1010	-0-	1010	4200	1010	3			N	-0-					-0-
01	5268	X	1068	-0-	-4200	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		159	-0-	159	977	159	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		144	-0-	144	1121	144	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		151	-0-	151	1272	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1272					N	-0-					-0-
03	1486	X	214	-0-	-1272	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		711	-0-	711	3669	711	3			N	-0-					19
12	14B2 EXT		738	-0-	738	4407	738	3			N	-0-					19
01	5127	X	720	-0-	-4407	-0-	720	3			N	-0-					19
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	3			N	-0-					19
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					19
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					9
03	14B2 EXT		1361	-0-	1361	2596	1361	3			N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2596					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		3240	-0-	3240	3240	3240	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2952	-0-	2952	6192	2952	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2420	-0-	2420	8612	2420	3			N	-0-					-0-
02	10447	X	1835	-0-	-8612	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		266	-0-	266	1369	266	3			N	-0-					54
12	14B2 EXT		285	-0-	285	1654	285	3			N	-0-					54
01	1920	X	266	-0-	-1654	-0-	266	3			N	-0-					54
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	3			N	-0-					54
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					54
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		182	-0-	182	918	182	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		180	-0-	180	1098	180	3			N	-0-					-0-
01	1276	X	178	-0-	-1098	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		13	-0-	13	47	13	3			N	-0-					150
12	14B DENY		34	-0-	34	81	34	3			N	-0-					150
01	110	X	29	-0-	-81	-0-	29	3			N	-0-					150
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					150
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		78	-0-	78	1160	78	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		85	-0-	85	1245	85	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		96	-0-	96	1341	96	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		164	-0-	164	1505	164	3			N	-0-					-0-
03	1702	X	197	-0-	-1505	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					56
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					56
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					56
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					46
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					46
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					46
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					46
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

11	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					184
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					185
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					185
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					185
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					185
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3522	2	N	7					102
							8	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	60	1	3469	2	N	7					109
							8	9									
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	60	1	3510	2	N	5					114
							6	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	60	1	3017	2	N	7					121
							8	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	2	N	15					136
							17	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	5					141

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					41
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					41
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					41
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					59
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					59
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					59
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					59
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					130
12	217	X	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					130
01	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					130
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					130
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					130
04	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					118
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					118
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					118
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	133	3	17	9	N	15					133
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	772	3	N	57	167	1			23
							63	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	251	1	772	2	N	-0-					15
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	259	1	911	2	N	-0-					15
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	259	1	730	2	N	-0-					15
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	234	1	617	2	N	-0-					15
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	408	1	671	2	N	-0-					15
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	251	1	790	2	N	-0-					15

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-					39
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					39
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	175	1	43	2	N	-0-					39
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	1	46	2	N	-0-					39

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			30
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			30
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-			30
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	587	2			N	-0-			30
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-			30
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			30

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-			13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-			13
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	81	1	501	2	N	-0-			13
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	73	1	295	2	N	-0-			13
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	523	2	N	-0-			13
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	78	1	475	2	N	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					13
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	81	1	56	2	N	-0-					13
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	1	54	2	N	-0-					13
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					13
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					13
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	1	62	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					36
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					36
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					36
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					36
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					36

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	39					91
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	464	1	36	9	N	33					124
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24					148
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	1	22	9	N	20					168
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	430	1	23	9	N	21					189
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	458	1	29	9	N	26					215

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					10
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					10
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					10
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					10
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					34
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					34
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					34
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					34
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					34
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	78	1	965	2	N	16					87
							18	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	N	-0-					87
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-					87
02	952	N	581	-0-	-371	-0-	36	1	545	2	N	-0-					87
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	N	-0-					87
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	N	31					118
							34	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

11	150	N	144	-0-	-6	-0-	78	1	66	2	N	-0-					26
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-					26
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					26
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	2	N	-0-					26
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	81	1	96	2	N	-0-					26
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					10
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					10
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					10
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					10
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					10

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

11	720	N	685	-0-	-35	-0-	52	1	632	2	N	1					10
							1	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	144	1	394	2	N	5					15
							6	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					15
02	644	N	121	-0-	-523	-0-	121	1			N	-0-					15
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	134	1	606	2	N	-0-					15
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	142	1	337	2	N	-0-					15

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					31
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	2	N	-0-					31
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	N	-0-					31
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-					31
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	6	1	543	2	N	-0-					31
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	6	1	442	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	63	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	896	N	689	-0-	-207	-0-	46	1	643	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	74	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	633	-0-	-507	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					28
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					28
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					28
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					28
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					5
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	N	6					11
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					11
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-					11
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					11
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					19
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					19
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					19
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					19
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					19

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					12
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					12
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	2	N	-0-					31
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					8
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					8
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					8
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					32
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					32
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					32
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					32
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					32

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					17
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-					17
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					17
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	2	N	-0-					39
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	N	-0-					39
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	N	-0-					39
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-					39
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	N	-0-					39
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					39

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	170	-0-	-640	-0-	78	1	92	2	N	-0-					38
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					38
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	1			N	-0-					38
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	1			N	-0-					38
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					38
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	78	1	6	2	N	4					42
							4	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					45
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					45
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					45
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					14
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					14
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					14
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	53	1	950	2	N	-0-					14
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1068	2	N	-0-					14
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					1
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					1
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	78	1	664	2	N	-0-					75
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	2	N	-0-					75
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	81	1	657	2	N	-0-					75
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	73	1	588	2	N	-0-					75
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	81	1	644	2	N	-0-					75
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	78	1	615	2	N	-0-					75

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	N	-0-					66
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	2	N	-0-					66
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-					66
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	2	N	-0-					66
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	752	2	N	-0-					66
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	719	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					18
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					18
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					18
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					18
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					18
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					18

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					7
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					7
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					7
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					145
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					145
01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	81	1	1234	2	N	-0-					145
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	73	1	809	2	N	-0-					145
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	N	-0-					145
04	1260	N	800	-0-	-460	-0-	78	1	722	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					131
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					131
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					131
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					131
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					69
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-	69	7			-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	289	2	87	9	N	79					79
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					79
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					79
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					79

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		595	-0-	595	817	180	2	415	9	N	377	163	1			214
*02	T. A.		196	-0-	196	1013	160	2	36	9	N	33	155	1			92
03	T. A.		188	-0-	188	1201	162	2	26	9	N	24					116
04	T. A.		160	-0-	160	1361	150	2	10	9	N	9					125

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					28
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	N	-0-					28
01	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	81	1	1218	2	N	-0-					28
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					28
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	81	1	1261	2	N	-0-					28
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	78	1	1372	2	N	-0-					28

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					32
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					32
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		508	-0-	508	508	508	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	78	1	67	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	73	1	103	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	81	1	91	2	N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	1			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					30
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					30
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	N	5					35
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					70
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					70
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					70
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			65
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-			65
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	827	3	2	9	N	2			67
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1			68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			82
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			82
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			82
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

11	240	N	132	-0-	-108	-0-	3	1	129	2	N	-0-			31
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			31
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	1			N	-0-			31
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-			31
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-			31
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	90	1	1289	2	N	-0-					19
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					19
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	89	1	1291	2	N	-0-					19
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	2	N	-0-					19
03	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	91	1	1192	2	N	-0-					19
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	-0-					19

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					43
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					43
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	3	1	9	N	1					44
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					114
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	N	-0-					114
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	N	-0-					114
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	2	N	-0-					114
03	1147	N	899	-0-	-248	-0-	40	1	859	2	N	-0-					114
04	1110	N	683	-0-	-427	-0-	34	1	649	2	N	-0-					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	439	-0-	-461	-0-	439	2			N	-0-					173
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					173
01	930	N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					173
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					173
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					173
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					32
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					32
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					32
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	Y	23					23
*01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					23
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					23
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					23
*04	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	Y	11					37
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	314	2	31	9	Y	28					65
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					65
*02	280	N	253	-0-	-27	-0-	240	2	13	9	Y	12					77
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					77
*04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	260	2	6	9	Y	5					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					20
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					20
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					20
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					20
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					20
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					34
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	34	7			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					7
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					13
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					13
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					13
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					13
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					13

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					21
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					21
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					21
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-					21
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	25	1	79	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

11	750	N	712	-0-	-38	-0-	289	1	423	2	N	-0-					15
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	348	1	890	2	N	-0-					15
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	317	1	953	2	N	-0-					15
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	303	1	1121	2	N	-0-					15
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	344	1	966	2	N	-0-					15
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	342	1	1030	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					10
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					10
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					10

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					1
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					1
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					1
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					1
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					1
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					6
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					6
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					6
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	578	2	44	9	N	40					46
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	565	2	22	9	N	20					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	317	1	657	2	N	-0-					118
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	314	1	899	2	N	-0-					118
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	974	2	N	82	168	1			32
							90	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	260	1	1002	2	N	-0-					32
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	281	1	770	2	N	-0-					32
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	295	1	932	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	456	2	33	9	N	30					175
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					188
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	456	2	1	9	N	1	166	1			23
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	395	2	13	9	N	12					35
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	401	2	14	9	N	13					48
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	81	1	37	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	73	1	37	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	315	-0-	315	315	238	2	77	9	N	70					70
01	SWR	10	190	-0-	190	505	190	2			N	-0-					70
*02	SWR	10	81	-0-	81	586	81	2			N	-0-					70
03	SWR	10	97	-0-	97	683	97	2			N	-0-					70
04	SWR	10	111	-0-	111	794	111	2			N	-0-					70

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2090	2	1	9	N	1					114
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6					120
01	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			N	-0-					120
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1908	2			N	-0-					120
03	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1885	2	14	9	N	13					133
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1852	2	2	9	N	2					135

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					20
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					20
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					25
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
01	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					25
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	88	2			N	-0-					25
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					25
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					76
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					76
01	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					76
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					19
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					19
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

11	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	2	N	-0-					77
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1			N	-0-					77
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	1			N	-0-					77
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					27
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					27
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					2
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	6					8
*01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					8
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					8
*04	DLQ G-10		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					7
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					7
*01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					7
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					7
*04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	N	-0-					42
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	81	1	772	2	N	-0-					42
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	81	1	661	2	N	-0-					42
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	2	N	-0-					42
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	81	1	577	2	N	-0-					42
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	2	N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					22
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					3
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					3
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					3
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					3
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					3
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	702	2	18	9	Y	16					16
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					16
*02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			Y	-0-					16
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	2	N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	2	N	-0-					50
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					50
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	N	-0-					50
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					50
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					50
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					185
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					185
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					185
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					185
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					185
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					185

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	2	N	13					111
							14	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	974	2	N	17					128
							19	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	N	16					144
							18	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	N	15					159
							17	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	N	7					166
							8	9									
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-					166

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					8
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					8
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					8
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					8
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	2	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	73	1	286	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	81	1	220	2	N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	78	1	200	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					81
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					81
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					81
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					81
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					81
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					81

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					27
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					27
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					27
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	1			N	-0-					60
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					60
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	1			N	-0-					60
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	1			N	-0-					60
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					60
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	4	162	1			37
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	1	9	9	N	8					45
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					45
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					45
03	1054	N	836	-0-	-218	-0-	832	2	4	9	N	4					49
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	1	1	9	N	1					50

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					42
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2					44
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-					44
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					107
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1833	3	4	9	N	4					111
01	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1729	3	2	9	N	2					113
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	3	2	9	N	2					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2294	N	2045	-0-	-249	-0-	2045	2			Y	-0-	171	1			33
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2172	2	21	9	Y	19					52
10	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	1997	2	22	9	Y	20					72
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24					96
12	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			Y	-0-	29	7			67
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2244	2	106	9	Y	96					163
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					163
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					163
*04	DLQ G-10		443	-0-	443	443	419	2	24	9	Y	22					185

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					81
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					81
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					81
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					57
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					59
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	670	3	3	9	N	3					62
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	N	2					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					13
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					13
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					13
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					13
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					13
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					70
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					70
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					70
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					70
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					70
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					23
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25					48
01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					48
02	1036	N	721	-0-	-315	-0-	710	2	11	9	N	10					58
03	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					58
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					58

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					49

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					20
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					21
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					58
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					58
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					58
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					56
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					56
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					56
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					13

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					41
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					41
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					41
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					5
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					5
01	1054	N	335	-0-	-719	-0-	335	1			N	-0-					5
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					5
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					5
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	1			N	-0-					5

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					117
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					117
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					117
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					117
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					117

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					42
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					42
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					42
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					31
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					31
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					31
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					40
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					40
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					40
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					46
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					56
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					65
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					65
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					65
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					65
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					65
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					65

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					37
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	695	2	31	9	Y	28					65
*01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					65
*02	616	N	557	-0-	-59	-0-	557	2			Y	-0-					65
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					65
*04	DLQ G-10		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	2			N	-0-					29
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					29
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					29
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					29
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					29
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	621	2	53	9	N	48					110
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1082	2	50	9	N	45					155
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	974	2	57	9	N	52					207
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	N	6					213
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30					243
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	47	2	68	9	N	62					305

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					32
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-	32	7			-0-
*01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

11	11040	X	3581	-0-	-7459	-0-	3581	2			N	-0-					31
12	10137	X	565	-0-	-9572	-0-	565	2			N	-0-					31
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					31
02	8736	X	388	-0-	-8348	-0-	388	2			N	-0-					31
03	5549	X	109	-0-	-5440	-0-	109	2			N	-0-					31
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					31

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	580	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	501	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	560	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	400	1	491	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1116	-0-	-1914	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1315	-0-	-1816	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	937	-0-	-351	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

11	780	X	638	-0-	-142	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	10	1	666	2	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					7
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					16
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					16
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					16
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	178	1	1188	2	Y	-0-					65
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	186	1	1228	2	Y	-0-					65
01	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	198	1	1178	2	Y	-0-					65
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	130	1	650	2	Y	-0-					65
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	200	1	1224	2	Y	-0-					65
04	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	199	1	1096	2	Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

11	780	N	740	-0-	-40	-0-	97	1	643	2	Y	-0-					22
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	2	Y	-0-					22
01	744	N	403	-0-	-341	-0-	58	1	343	2	Y	2					24
							2	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	422	2	Y	2					26
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-					26
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	49	1	270	2	Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	97	1	953	2	Y	-0-					8
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	100	1	1048	2	Y	-0-					8
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	981	2	Y	5					13
							6	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	Y	-0-					13
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	95	1	1013	2	Y	-0-					13
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	94	1	981	2	Y	-0-					13

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

11	360	N	358	-0-	-2	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	254	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	179	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	247	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	214	1	2225	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					13
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					13
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					13
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					13
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					13
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			Y	-0-					29
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					29
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					29
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					29
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					85
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					85
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					85
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	227	2	1	9	N	1					86
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					86
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3396	3	24	9	N	22					115
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	3	25	9	N	23					138
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2381	3	17	9	N	15					153
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	3	15	9	N	14					167
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3967	3	17	9	N	15					182
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3354	3	26	9	N	24					206

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	3			N	-0-					244
12	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	3			N	-0-					244
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					244
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					244
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					244
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	3			N	-0-					244

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

11	2550	X	2279	-0-	-271	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1590	-0-	-1045	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1566	-0-	-562	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					25
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					25
01	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					25
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1068	2	6	9	N	5					30
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					30

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					55
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					55
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					55
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					55
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					55
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					75
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					75
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					75
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					75
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					125
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					125
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					125
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					125
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					125
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					92
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					92
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	2			N	-0-					92
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					92
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					92
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					50
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					50
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					50
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					18
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					18
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					18
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					18
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					30
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					30
01	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					30
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					30
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					90
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					90
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					90
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					33
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					33
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					33
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					33
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					33
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					36
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					36
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					53
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					53
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					53
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					53
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					33
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					33
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					33
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					33
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					33
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					43
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					43
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					43
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					43
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					43
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					5
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					5
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					5
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					20
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					20
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					20
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					20
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					19
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					19
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					19
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					19
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					19
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					125
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					125
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					125
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					125
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					125
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					12
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					12
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					12
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					12
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					12
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-					89
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					89
01	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					89
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					89
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					89
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					89

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					16
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					20
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	2	2	9	N	2					22
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					23
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					27
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5					32

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					106
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					108
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					110
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					112
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	183	2	32	9	N	29					29
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	N	14					43

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					41
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					41
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					41
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					41
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					41
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	593	2	206	9	N	187	164	1			23

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-					40
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	N	-0-					40
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	2	1	773	3	N	-0-					40
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	2	1	676	3	N	-0-					40
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	3	1	790	3	N	-0-					40
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	3	1	773	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	N	-0-					106
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	N	-0-					106
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					106
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					106
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					106
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					19
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	N	-0-					19
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	N	-0-					19
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					19
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					19
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					29
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					29
01	341	N	155	-0-	-186	-0-	1	1	154	3	N	-0-					29
02	280	N	122	-0-	-158	-0-	122	3			N	-0-					29
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					29
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	N	-0-					49
12	1054	N	895	-0-	-159	-0-	3	1	892	3	N	-0-					49
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					49
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					49
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					49
04	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1648	-0-	-1252	9510	3	1	1645	3	Y	-0-					9
12	3100	N	1228	-0-	-1872	7638	3	1	1225	3	Y	-0-					9
01	3100	N	1124	-0-	-1976	5662	1124	3			Y	-0-					9
02	2800	N	940	-0-	-1860	3802	940	3			Y	-0-					9
03	3100	N	986	-0-	-2114	1688	986	3			Y	-0-					9
*04	2651	N	963	-0-	-1688	-0-	946	3	17	9	Y	15					24

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					36
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	2	1	182	3	N	-0-					36
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					36
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					36
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					36
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-					89
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	N	-0-					89
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					89
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					89
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					89
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	3	12	9	N	11					190
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	554	3	26	9	N	24	176	1			38
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	520	3	20	9	N	18					56
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	N	9					65
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					65
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					65

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	55	1	100	2	N	-0-					21
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	2	N	-0-					21
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	2	N	-0-					21
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	54	1	34	2	N	-0-					21
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	2	N	-0-					21
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-					30
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					30
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	N	-0-					30
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	2	N	-0-					30
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					30
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	24	25	1			23
							26	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	N	17	30	1			10
							19	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	20					30
							22	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	18	33	1			15
							20	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	444	2	N	25	24	1			16
							28	9									
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	18					34
							20	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					51
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					51
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					51
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-					51
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					51
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	65	1	108	2	N	-0-					9
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	64	1	93	2	N	-0-					9
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	64	1	95	2	N	-0-					9
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	65	1	37	2	N	-0-					9
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	65	1	56	2	N	-0-					9
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	65	1	89	2	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	24	25	1			23
							26	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	N	17	30	1			10
							19	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	20					30
							22	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	18	33	1			15
							20	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	25	24	1			16
							28	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	18					34
							20	9									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020 - WELL PLUGGED 9/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					11
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-					11
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	25	1	136	2	N	-0-					11
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	26	1	52	2	N	-0-					11
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	20	1	59	2	N	-0-					11
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	20	1	93	2	N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	9	N	20					108
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	9	N	30					138
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	9	N	19					157
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	15	1	3	9	N	3					160
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	9	N	30					190

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2 1 2 9	53	2	N	2						2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	53	2	N	2						4
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2 1 1 9	56	2	N	1						5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2 1 1 9	50	2	N	1						6
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2 1 1 9	52	2	N	1						7
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2 1 3 9	51	2	N	3						10

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	95	2	N	-0-						34
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82	2	N	-0-						34
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22 1	84	2	N	-0-						34
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22 1	59	2	N	-0-						34
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22 1	85	2	N	-0-						34
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22 1	72	2	N	-0-						34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					94
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					94
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					94
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					94
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					94
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					11
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					11
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					11
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					11
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					11
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					56
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					56
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					56
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					56
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

11	780	N	610	-0-	-170	-0-	591	3	19	9	N	17					55
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	613	3	21	9	N	19					74
01	806	N	555	-0-	-251	-0-	527	3	28	9	N	25					99
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	3	32	9	N	29					128
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	572	3	6	9	N	5					133
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-			20
12	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-			20
01	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	3			N	-0-			20
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-			20
03	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-			20
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			20

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	304	3	N	-0-			-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			6
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			6
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			6
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			6
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			6
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			26
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			26
01	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-			26
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			26
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-			26
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	3	N	-0-			14
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	3	N	-0-			14
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	3	N	-0-			14
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	384	3	N	-0-			14
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	80	1	445	3	N	-0-			14
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	14	-0-	-4	-0-	14	3			N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - WELL PLUGGED 11/19/21

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	3	23	9	N	21					62
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					62
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					62
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	847	3	13	9	N	12					74
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4					78
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					78

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					2
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					2
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					2
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					2
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2027	-0-	-523	-0-	1998	3	29	9	N	26					188
12	2635	X	1623	-0-	-1012	-0-	1609	3	14	9	N	13					201
01	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	2567	3	8	9	N	7					208
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	3	18	9	N	16					224
*03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3437	3	22	9	N	20					244
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2906	3	42	9	N	38					282

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/21

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		227	-0-	227	497	227	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		215	-0-	215	712	215	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		258	-0-	258	970	258	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		227	-0-	227	1197	227	3			Y	-0-					1
*03	1463	N	266	-0-	-1197	-0-	266	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					15
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					15
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					15
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					15
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
	TARRANT "E"				WELL #: 2	RRCID -> 115695						COMPL. DATE 03/11/1985					TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	N	5					132
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	346	3	30	9	N	27					159
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	N	1					160
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	3	13	9	N	12					172
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
	TARRANT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 135929						COMPL. DATE 10/10/1990					TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058
11	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3594	1726	3	116	9	Y	105	97	1			163
12	DLQ G-10		1525	-0-	1525	5119	1501	3	24	9	Y	22	98	1			87
01	DLQ G-10		1434	-0-	1434	6553	1354	3	80	9	Y	73					160
02	DLQ G-10		1315	-0-	1315	7868	1269	3	46	9	Y	42	103	1			99
*03	2800	N	1151	-0-	-1649	6219	1130	3	21	9	Y	19	90	1			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6219					Y	NO RPT					28
	TARRANT "E"				WELL #: 4	RRCID -> 136461						COMPL. DATE 09/26/1990					TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3					79
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					79
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					79
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					79
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
	TARRANT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 138216						COMPL. DATE 02/17/1991					TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					17
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
	TARRANT "E"				WELL #: 5	RRCID -> 139222						COMPL. DATE 01/25/1992					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SEALY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 143051						COMPL. DATE 10/09/1992					TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		398	-0-	398	800	398	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		346	-0-	346	1146	346	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		312	-0-	312	1458	312	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		293	-0-	293	1751	293	3			Y	-0-					-0-
*03	2012	N	261	-0-	-1751	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		100	-0-	100	223	100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	310	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	392	82	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	466	74	3			Y	-0-					-0-
*03	556	N	90	-0-	-466	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					158
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					158
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					158
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					158
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					26
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					26
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					26
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					26
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	631	3	81	9	N	74	68	1			113
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	3	17	9	N	15	68	1			60
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	495	3	56	9	N	51					111
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	464	3	32	9	N	29	72	1			68
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	N	13	62	1			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		319	-0-	319	651	319	3			N	-0-					-0-
*03	958	X	307	-0-	-651	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	92	-0-	-440	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-					37
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					37
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					37
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					37
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					37
*04	900	N	388	-0-	-512	-0-	388	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					40
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					40
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					40
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					40
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1					41
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	186	2	1	9	Y	1					42

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	30	1			9
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	9	1			-0-
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					32
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			Y	-0-					12
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					12
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					12
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					12
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					12
04	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	1453	2			Y	-0-					12

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

11	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			Y	-0-					16
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					16
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					16
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					16
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					16
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					45
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					45
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					45
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					45
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y	17					62
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			Y	-0-					62

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					14
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					14
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	Y	2					16
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3					19
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2173	2	10	9	Y	9					28
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					33

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1560	2	10	9	Y	9					33
12	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2			Y	-0-					33
01	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1329	2	4	9	Y	4					37
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	1340	2	12	9	Y	11					48
03	1426	N	954	-0-	-472	-0-	954	2			Y	-0-					48
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			Y	-0-					48

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-					44
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2585	2	9	9	Y	8					52
01	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2468	2	13	9	Y	12					64
02	2436	X	1999	-0-	-437	-0-	1985	2	14	9	Y	13					77
03	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2401	2	2	9	Y	2					79
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2110	2	1	9	Y	1					80

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					22
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					118
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	Y	21	126	1			13
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2					15
02	2072	N	1347	-0-	-725	-0-	1339	2	8	9	Y	7					22
03	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			Y	-0-					22
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			Y	-0-					22

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020 - P/A 09/30/20

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-					58
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	47	1	418	2	N	-0-					58
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					81
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					81
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	447	2			N	-0-					81
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					81
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC 589983
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					90
*08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					90
*09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					90
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	3100	N	4120	-0-	1020	1020	4098	3	22	9	N	20					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1020					N	NO RPT					110
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1020					N	NO RPT					110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1020					N	NO RPT					110

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					13
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					13
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

11	54716	X	14693	-0-	-40023	-0-	14653	2	40	9	N	36					86
12	30101	X	11072	-0-	-19029	-0-	11049	2	23	9	N	21	101	1			6
01	30101	X	8065	-0-	-22036	-0-	8017	2	48	9	N	44					50
02	27188	X	5281	-0-	-21907	-0-	5240	2	41	9	N	37	72	1			15
03	30101	X	5734	-0-	-24367	-0-	5683	2	51	9	N	46					61
04	14700	X	4732	-0-	-9968	-0-	4715	2	17	9	N	15	46	1			30

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY		877	-0-	877	877	877	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					27
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					27
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					27
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					27
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					20
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					20
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					20
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					214
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					214
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RWA, LLC 687608
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					15
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					15
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					15
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

11	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2200	1100	3			Y	-0-					66
12	DLQ G-10		1500	-0-	1500	3700	1500	3			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4800	1100	3			Y	-0-					66
02	2700	N	1135	-0-	-1565	3235	1135	3			Y	-0-					66
*03	3100	N	1100	-0-	-2000	1235	1100	3			Y	-0-					66
*04	2335	N	1100	-0-	-1235	-0-	1100	3			Y	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					51
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					51
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	658	2	1	9	N	1					52
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	372	2	2	9	N	2					54
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					55
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					57

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					49
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					49
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	2			N	-0-					49
02	560	N	193	-0-	-367	-0-	193	2			N	-0-					49
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			N	-0-					49
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					49

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					92
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					92
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					92
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	2			N	-0-					92
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					92
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					26
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					26
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					3
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					3
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-					3
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					3
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-					7
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					7
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					7
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					7
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					21
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					21
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					21
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					21
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5					26
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					2
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8	9	Y	7					9
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11					20
02	2800	N	3586	-0-	786	786	3573	2	13	9	Y	12					32
03	3100	N	3181	-0-	81	867	3181	2			Y	-0-					32
*04	3000	N	3150	-0-	150	1017	3143	2	7	9	Y	6					38

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	464	-0-	-236	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	978	-0-	-170	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					22
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					22
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					22
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			Y	-0-					22
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					22
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	924	N	762	-0-	-162	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	132	-0-	-468	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					3
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					3
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					3
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	532	N	200	-0-	-332	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	743	2	2	9	Y	2					8
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	Y	1					9
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	791	2	3	9	Y	3					12
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	665	2	10	9	Y	9					21
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2					23
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	706	2	8	9	Y	7					30

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			Y	-0-					7
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1754	2	29	9	Y	26					33
01	1736	N	1135	-0-	-601	-0-	1135	2			Y	-0-					33
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					33
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3					36
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					10
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					10
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					10
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

11	990	N	189	-0-	-801	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	272	-0-	-503	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					2
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					2
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					2
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			Y	-0-					2
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					2
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2022

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1155	2	2	9	Y	2					25
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1250	2	3	9	Y	3					28
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	Y	1					29
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	966	2	3	9	Y	3					32
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1184	2	6	9	Y	5					37
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					37

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					33
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					33
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					33
02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	2			Y	-0-					33
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			Y	-0-					33
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	382	2	1	9	Y	1					15
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					15
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					16
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					20
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					13
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					13
01	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2			Y	-0-					13
02	1204	N	1076	-0-	-128	-0-	1076	2			Y	-0-					13
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					13
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4218	-0-	-702	-0-	4179	2	39	9	Y	35					201
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5179	2	36	9	Y	33					234
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5245	2	39	9	Y	35	141	1			128
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4332	2	52	9	Y	47	89	1			86
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4870	2	58	9	Y	53	80	1			59
04	5070	X	5037	-0-	-33	-0-	4973	2	64	9	Y	58	86	1			31

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			Y	-0-					27
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					27
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					27
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1185	2	6	9	Y	5					32
04	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1230	2	6	9	Y	5					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					35
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					35
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					35
*11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			Y	-0-					35
*12	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	2			Y	-0-					35
*01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-					35
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-	35	1			-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					34
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					35
01	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			Y	-0-					35
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	777	2	1	9	Y	1					36
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	977	2	3	9	Y	3					39
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2247	-0-	-431	-0-	2224	2	23	9	Y	21					75
12	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	Y	20					95
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2255	2	28	9	Y	25	70	1			50
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1911	2	21	9	Y	19					69
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20	80	1			9
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2145	2	26	9	Y	24					33

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					17
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					17
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					17
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					17
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					17
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	677	2	1	9	Y	1					65
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	581	2	2	9	Y	2					67
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					67
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	621	2	3	9	Y	3					70
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	306	2	8	9	Y	7					77
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					77

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					15
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					15
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	2			Y	-0-					15
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					15
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-					5
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-					5
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					5
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2315	2	2	9	Y	2					44
12	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2336	2	4	9	Y	4					48
01	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2366	2	10	9	Y	9					57
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2162	2	10	9	Y	9					66
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2166	2	7	9	Y	6					72
04	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2156	2	8	9	Y	7					79

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					47
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					47
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					47
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			Y	-0-					47
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	Y	8					55
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					55

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					6
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					6
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					6
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					6
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			Y	-0-					15
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					15
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					15
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	2			Y	-0-					15
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17					32
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1					33

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			Y	-0-					5
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					5
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					5
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5					15
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1541	-0-	1541	2499	1541	2			Y	-0-					6
12	T. A.		1129	-0-	1129	3628	1129	2			Y	-0-					6
01	4595	X	967	-0-	-3628	-0-	967	2			Y	-0-					6
02	1176	N	726	-0-	-450	-0-	726	2			Y	-0-					6
*03	1116	N	683	-0-	-433	-0-	683	2			Y	-0-					6
04	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	961	N	314	-0-	-647	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1028	-0-	-982	-0-	1028	2			Y	-0-					43
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-					43
01	1953	N	767	-0-	-1186	-0-	767	2			Y	-0-					43
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	652	2			Y	-0-					43
*03	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	2			Y	-0-					43
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					43

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					22
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					22
01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			Y	-0-					22
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					22
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					22
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2022

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			Y	-0-					1
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			Y	-0-					1
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					1
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					1
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	305	-0-	-311	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	342	-0-	-1177	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	570	-0-	-326	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					38
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					38
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					38
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	891	2			Y	-0-					38
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					38
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

11	1908	N	1566	-0-	-342	-0-	1566	2			Y	-0-					68
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	2	12	9	Y	11					79
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13					92
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1258	2	4	9	Y	4	73	1			23
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					23
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	Y	11					34

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

11	SWR 10		1421	-0-	1421	58597	1421	2			N	-0-					10
12	SWR 10		1428	-0-	1428	60025	1428	2			N	-0-					10
01	SWR 10		1523	-0-	1523	61548	1523	2			N	-0-					10
02	SWR 10		1336	-0-	1336	62884	1336	2			N	-0-					10
03	SWR 10		1404	-0-	1404	64288	1404	2			N	-0-					10
04	SWR 10		1326	-0-	1326	65614	1326	2			N	-0-					10

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					11
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					11
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			Y	-0-					11
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			Y	-0-					11
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			Y	-0-					11
04	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			Y	-0-					11

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					37
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					37
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					37
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					37
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					37
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					7
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					7
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					7
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					7
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	Y	8					15
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					15

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					55
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					55
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					55
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					55
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					55
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					28
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			Y	-0-					28
01	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					28
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			Y	-0-					28
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					28
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					5
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					5
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					16
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					16
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					16
02	1904	N	1688	-0-	-216	-0-	1688	2			Y	-0-					16
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	2			Y	-0-					16
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			Y	-0-					16

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2					14
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4					18
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	Y	5					23
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					29
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1450	2	6	9	Y	5					34
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1371	2	2	9	Y	2					36

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					8
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					8
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					8
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			Y	-0-					8
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-	74	1			17
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	Y	3					20
11	900	N	280	-0-	-620	-0-	280	2			Y	-0-					20
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					23
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	890	2	6	9	Y	5					28
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4					32
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	961	2	6	9	Y	5					37
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	776	2	2	9	Y	2					39

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					72
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					72
01	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	2			Y	-0-					72
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					72
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					72
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					72

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			Y	-0-					16
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					16
01	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					16
02	588	N	347	-0-	-241	-0-	347	2			Y	-0-					16
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					16
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	772	2	34	9	Y	31					52
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	796	2	36	9	Y	33					85
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812	2	50	9	Y	45					130
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	2	47	9	Y	43					173
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	781	2	44	9	Y	40					213
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	809	2	33	9	Y	30					243

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					50
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					58
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					63
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10					73
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1100	2	6	9	Y	5					78
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	Y	4	79	1			3

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					50
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	485	2	22	9	Y	20					70
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	502	2	10	9	Y	9					79
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	357	2	12	9	Y	11					90
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	369	2	15	9	Y	14					104
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	389	2	6	9	Y	5					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					50
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	Y	1					51
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					51
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11					62
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	Y	2					64
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1544	2	9	9	Y	8					72

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					12
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6					18
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					18
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					18
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	919	2	2	9	Y	2					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					5
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					5
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					5
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					57
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					57
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	Y	10					67
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					67
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5					72
04	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			Y	-0-					72

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					40
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					40
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					40
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					40
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5					45
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					45

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					15
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					15
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					15
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					15
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					15
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	3038	2	14	9	Y	13					46
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3132	2	15	9	Y	14					60
01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3078	2	4	9	Y	4					64
02	2884	X	2700	-0-	-184	-0-	2677	2	23	9	Y	21					85
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3080	2	25	9	Y	23					108
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2927	2	10	9	Y	9					117

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1670	2	9	9	Y	8					56
12	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1572	2	4	9	Y	4					60
01	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	1160	2	8	9	Y	7					67
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2308	2	18	9	Y	16					83
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	Y	4					87
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2667	2	2	9	Y	2					89

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3216	2	13	9	Y	12	75	1			44
10	4433	X	1818	-0-	-2615	-0-	1814	2	4	9	Y	4					47
11	4290	X	3155	-0-	-1135	-0-	3143	2	12	9	Y	11					58
12	4433	X	3247	-0-	-1186	-0-	3208	2	39	9	Y	35					93
01	4154	X	4119	-0-	-35	-0-	4094	2	25	9	Y	23					116
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3549	2	12	9	Y	11	80	1			47
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3840	2	15	9	Y	14					61
04	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3799	2	14	9	Y	13					74

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					29
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					29
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					29
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			Y	-0-					29
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					29
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					29

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			Y	-0-					25
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-					25
01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			Y	-0-					25
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	1084	2			Y	-0-					25
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	Y	20					45
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5					50

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					22
12	1612	X	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			Y	-0-					22
01	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					22
02	1652	X	1223	-0-	-429	-0-	1223	2			Y	-0-					22
03	1829	X	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			Y	-0-					22
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	2			Y	-0-					103
*12	992	N	944	-0-	-48	-0-	938	2	6	9	Y	5					108
*01	930	N	918	-0-	-12	-0-	904	2	14	9	Y	13					121
*02	728	N	709	-0-	-19	-0-	694	2	15	9	Y	14					135
*03	930	N	813	-0-	-117	-0-	806	2	7	9	Y	6					141
*04	840	N	795	-0-	-45	-0-	782	2	13	9	Y	12					153

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					25
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					25
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					25
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					25
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1764	-0-	-1746	-0-	1757	2	7	9	Y	6					176
12	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			Y	-0-					176
01	3627	X	2512	-0-	-1115	-0-	2510	2	2	9	Y	2					178
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3554	2	15	9	Y	14					192
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3560	2	18	9	Y	16					208
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					208

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1191	2	12	9	Y	11					120
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1166	2	7	9	Y	6					126
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1030	2	1	9	Y	1					127
02	1120	N	786	-0-	-334	-0-	779	2	7	9	Y	6					133
03	1178	N	839	-0-	-339	-0-	830	2	9	9	Y	8					141
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2			Y	-0-					141

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					36
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					36
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					36
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					36
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	920	1	297	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	307	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	307	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	297	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	307	1	936	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	297	1	886	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					78
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					78
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					78
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

11	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					6
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					6
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					6
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					6
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					181
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					181
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					181
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					181
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					181
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					14
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					14
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					14
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					14
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					14
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					14

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

*05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-	81	1			-0-
*06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2551	3	8	9	N	7					81
12	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	2549	3	15	9	N	14					95
01	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	2054	3	51	9	N	46	134	1			7
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16					23
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2497	3	21	9	N	19					42
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2391	3	18	9	N	16					58

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4077	-0-	-1293	-0-	4071	3	6	9	N	5					160
12	5549	X	4338	-0-	-1211	-0-	4338	3			N	-0-					160
01	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4840	3	1	9	N	1					161
02	4760	X	3223	-0-	-1537	-0-	3214	3	9	9	N	8					169
03	5270	X	4826	-0-	-444	-0-	4800	3	26	9	N	24					193
04	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4158	3	6	9	N	5					198

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					23
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					23
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					23
02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	3			N	-0-					23
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-					23
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					23

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	3	15	9	N	14					163
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	481	3	15	9	N	14	157	1			20
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	747	3	21	9	N	19					39
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	3	41	9	N	37					76
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	3	10	9	N	9					85
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	688	3	11	9	N	10	67	1			28

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	268	3	342	9	N	311	170	1			213
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	300	3	362	9	N	329	340	1			202
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	199	3	340	9	N	309	326	1			185
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	146	3	297	9	N	270	327	1			128
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	205	3	231	9	N	210	160	1			178
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	216	3	381	9	N	346	337	1			187

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					7
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					7
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	3			N	-0-					7
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					7
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					7

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					100
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					100
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					100
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					100
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					100
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					100

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			N	-0-					19
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	3	2	9	N	2					21
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	3	3	9	N	3					24
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	572	3	3	9	N	3					27
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	744	3	4	9	N	4					31
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	N	4					35

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					14
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					14
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					14
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					14
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					14

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	504	-0-	504	1113	504	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	484	-0-	484	1597	484	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	470	-0-	470	2067	470	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	407	-0-	407	2474	407	3			N	-0-					-0-
03	2803	N	329	-0-	-2474	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					10
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					10
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					10
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					10
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					34
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					34
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					34
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					34
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					34
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	807	3	88	9	N	80					209
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	780	3	95	9	N	86	170	1			125
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	759	3	103	9	N	94					219
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	671	3	91	9	N	83					302
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	747	3	90	9	N	82	168	1			216
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	729	3	86	9	N	78	173	1			121

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

11	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	3			N	-0-					29
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					29
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					29
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					29
03	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	3			N	-0-					29
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					29

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2022

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					19
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					19
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

11	DLQ	G-10	427	-0-	427	805	427	3			Y	-0-					22
12	DLQ	G-10	427	-0-	427	1232	427	3			Y	-0-					22
01	1584	N	352	-0-	-1232	-0-	352	3			Y	-0-					22
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					22
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					22
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

11	14B	DENY	1154	-0-	1154	5662	1154	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	990	-0-	990	6652	990	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	954	-0-	954	7606	954	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	850	-0-	850	8456	850	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	741	-0-	-2359	6097	741	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	759	-0-	-2241	3856	759	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

11	14B	DENY	274	-0-	274	1472	274	3			N	-0-					101
12	14B	DENY	251	-0-	251	1723	251	3			N	-0-					101
01	14B	DENY	237	-0-	237	1960	237	3			N	-0-					101
02	14B	DENY	215	-0-	215	2175	215	3			N	-0-					101
03	2307	N	132	-0-	-2175	-0-	132	3			N	-0-					101
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					101

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					31
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			N	-0-					31
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					31
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					31
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					15
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					15
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					15
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					15
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					15

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					21
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					21
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					21
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1433	3	8	9	N	7					28
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1707	3	10	9	N	9					37
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	3	9	9	N	8					45

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

11	900	N	658	-0-	-242	-0-	658	3			N	-0-					44
12	837	N	242	-0-	-595	-0-	242	3			N	-0-					44
01	744	N	205	-0-	-539	-0-	205	3			N	-0-					44
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	399	3	63	9	N	57					101
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21					122
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	992	3	36	9	N	33	117	1			38

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					19
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					19
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					19
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	3			N	-0-					19
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					19
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					19

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	470	-0-	470	470	470	3			N	-0-					52
02	14B	DENY	407	-0-	407	877	407	3			N	-0-					52
03	1206	N	329	-0-	-877	-0-	329	3			N	-0-					52
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					14
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					14
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					14
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					14
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					14
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					147
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					147
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	3	3	9	N	3					150
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					150
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1166	3	3	9	N	3					153
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1104	3	1	9	N	1					154

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					48
12	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					48
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					48
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-					48
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					48
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

11	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					23
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					23
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					23
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					23
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					23
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					23

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					75
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					75
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					75
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					75
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					75
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					75

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	289	-0-	289	1035	289	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	190	-0-	190	1225	190	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	150	-0-	150	1375	150	3			N	-0-					-0-
*04	1552	X	177	-0-	-1375	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					90
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					90
01	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					90
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	355	3	33	9	N	30					120
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	560	3	33	9	N	30					150
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					150

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	209	3	7	9	N	6					193
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	166	1			27
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	241	3	9	9	N	8					35
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	N	9					44
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	344	3	18	9	N	16					60
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	3	26	9	N	24					84

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					5
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					5
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					5
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					5
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					5
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					24
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					24
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					24
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	3			N	-0-					24
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					24
04	600	N	189	-0-	-411	-0-	189	3			N	-0-					24

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					29
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					29
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					29
02	560	N	184	-0-	-376	-0-	184	3			N	-0-					29
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					29
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					44
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					44
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					44
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					44
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					44
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5					30
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	681	3	6	9	N	5					35
01	744	N	494	-0-	-250	-0-	491	3	3	9	N	3					38
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	463	3	31	9	N	28					66
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	N	8					74
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					74

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					14
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					14
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					14

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					35
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					35
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					35
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	549	3			N	-0-					35
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					35
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

11	3353	X	649	-0-	-2704	-0-	649	3			N	-0-					29
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					29
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					29
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					29
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					29
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					29
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					29
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					29
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			N	-0-					29
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	3	25	9	N	23					52
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					52

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					121
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	N	8					129
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1802	3	14	9	N	13					142
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	1587	3			N	-0-					142
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	3	12	9	N	11					153
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	3			N	-0-					153

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					110
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					110
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					110
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	680	3	24	9	N	22					132
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3					135
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	3	12	9	N	11					146

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					104
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					104
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					104
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					104
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					104
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

11	600	N	219	-0-	-381	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					32
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					32
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					32
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	3	Y	-0-					32
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	43	1	197	3	Y	-0-					32
04	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	48	1	221	3	Y	-0-					32

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	243	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	3	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	187	1	1218	3	Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	155	1	1311	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	219	-0-	-525	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	1831	238	1	1593	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	50	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	54	1	246	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					31
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	3	Y	-0-					31
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					31
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	22	1	76	3	Y	-0-					31
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					31
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	3	Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	99	1	577	3	Y	2					8
							2	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	143	1	596	3	Y	1					9
							1	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	3	Y	-0-					9
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	129	1	440	3	Y	5					14
							6	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	114	1	526	3	Y	3					17
							3	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	108	1	490	3	Y	-0-					17

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	37	1	167	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	11					216
							12	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	Y	3					219
							3	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	61	1	313	3	Y	11	22	1			208
							12	9									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	61	1	209	3	Y	3	7	1			204
							3	9									
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	284	3	Y	10					214
							11	9									
04	DLQ G-10		338	-0-	338	338	60	1	271	3	Y	6	37	1			183
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	163	1	2154	3	Y	7					80
							8	9									
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	128	1	2189	3	Y	7					87
							8	9									
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	3	Y	3	77	1			13
							3	9									
02	2184	N	1879	-0-	-305	-0-	228	1	1642	3	Y	8					21
							9	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	280	1	2439	3	Y	10					31
							11	9									
04	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	258	1	2092	3	Y	13					44
							14	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					22
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	3	Y	-0-					22
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	22	1	103	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	73	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	48	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	78	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	76	1	346	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49	-0-	49	49	9	1	40	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	261	1	1522	3	Y	4					57
							4	9									
12	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	318	1	1332	3	Y	-0-					57
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	285	1	1460	3	Y	-0-					57
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	321	1	1091	3	Y	2					59
							2	9									
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	291	1	1344	3	Y	6					65
							7	9									
04	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	274	1	1251	3	Y	2					67
							2	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	41	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	44	1	198	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	145	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	188	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	154	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	195	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	177	1	818	3	Y	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	172	1	786	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	168	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	233	1	974	3	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	210	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	277	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	229	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	214	1	976	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	200	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	294	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	222	1	1136	3	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	311	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	214	1	991	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	248	1	1132	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	1					96
							1	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	4					100
							4	9									
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	228	3	Y	1					101
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	3					104
							3	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	65	1	301	3	Y	1	81	1			24
							1	9									
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	62	1	282	3	Y	3					27
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	340	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	147	1	869	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	137	1	893	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	915	-0-	-205	-0-	96	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	286	1	1909	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	148	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	231	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	195	1	998	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	274	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	237	1	1095	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	211	1	964	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	88	1	510	3	Y	-0-					22
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	-0-					22
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	93	1	477	3	Y	-0-					22
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	110	1	374	3	Y	5					27
							6	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497	3	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		525	-0-	525	525	94	1	431	3	Y	-0-					27

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	154	1	306	3	Y	-0-					72
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	151	1	316	3	Y	-0-					72
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	-0-					72
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	83	1	288	3	Y	-0-					72
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	Y	-0-					72
04	DLQ G-10		471	-0-	471	471	16	1	455	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					9
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	166	1	695	3	Y	-0-					9
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	114	1	581	3	Y	-0-					9
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	141	1	479	3	Y	-0-					9
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	136	1	630	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		768	-0-	768	768	138	1	630	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	156	1	907	3	Y	-0-					5
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	233	1	976	3	Y	-0-					5
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	174	1	887	3	Y	-0-					5
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	233	1	791	3	Y	-0-					5
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	189	1	872	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	195	1	886	3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	140	1	814	3	Y	-0-					51
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	215	1	899	3	Y	-0-					51
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	-0-					51
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	216	1	734	3	Y	20					71
							22	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	187	1	865	3	Y	-0-					71
04	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	181	1	826	3	Y	-0-					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	24					92
							26	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	N	21					113
							23	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	N	22					135
							24	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	N	18	60	1			93
							20	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	263	3	N	23					116
							25	9									
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	212	3	N	29					145
							32	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

11	360	N	326	-0-	-34	-0-	323	2	3	9	N	3					70
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	268	2	4	9	N	4					74
01	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	2	1	9	N	1					75
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	147	2			N	-0-					75
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					75
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					51
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	559	2	12	9	N	11					62
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	575	2	10	9	N	9					71
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13					84
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	420	2	13	9	N	12					96
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	656	2	20	9	N	18					114

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					452
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	215	2	29	9	N	26	116	1			362
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					362
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					362
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					362
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					362

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					17
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					17
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					17
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					17
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	295	3	22	9	N	20					80
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					80
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					80
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					80
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					80
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					80

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					118
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5					123
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	3	10	9	N	9					132
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	3	7	9	N	6					138
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	3	10	9	N	9					147
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					153

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	476	N	275	-0-	-201	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					33
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					33
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					33
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					33
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					2
12	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					2
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					2
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					2
*03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					2
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					48
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	50	1			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	334	3	61	9	N	55	55	1			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1865	3	11	9	N	10					32
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					32
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					32
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					32
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1683	3	28	9	N	25					57
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					57

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					47
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					47
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					47
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					47
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					58
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					58
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					58
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					58
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					58
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					16
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					16
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					16
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					16
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					16
04	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					73
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	2			N	-0-					73
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					73
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					73
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					73
04	840	N	224	-0-	-616	-0-	224	2			N	-0-					73

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					11
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					11
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					11
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					11
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

11	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					16
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					16
01	992	N	14	-0-	-978	-0-	14	2			N	-0-					16
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					16
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					16
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					16

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					10
12	558	N	53	-0-	-505	-0-	53	2			N	-0-					10
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-					86
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					86
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-					86
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					86
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	9	1	874	2	N	-0-					86
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12	1	751	2	N	-0-					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					43
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					43
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					43
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					43
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					43
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					43

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					48
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					48
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					48
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			170
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-			170
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			170
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-			170
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-			170
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	12	1	210	2	N	-0-			170

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137				N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		137				N	-0-			51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		137				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		137				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		137				N	-0-			51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		137				N	NO RPT			51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			105
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-			105
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			105
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	269	2			Y	-0-			105
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			105
04	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-			105

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					66
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					66
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	813	2	3	9	Y	3					69
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					69
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	850	2	7	9	Y	6					75
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-	73	1			1

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

11	510	#	461	-0-	-49	-0-	78	1	383	2	N	-0-					83
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	-0-					83
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	81	1	402	2	N	-0-					83
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	73	1	408	2	N	-0-					83
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	81	1	464	2	N	-0-					83
*04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	2	N	-0-					83

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	54	1	85	2	N	-0-					21
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	N	-0-					21
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	56	1	81	2	N	-0-					21
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	50	1	66	2	N	-0-					21
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	56	1	72	2	N	-0-					21
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	54	1	75	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2394	1167	3			Y	-0-					4
02	3494	R	1100	-0-	-2394	-0-	1100	3			Y	-0-					4
*03	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					4
04	1200	#	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					63
12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					63
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					63
02	784	#	751	-0-	-33	-0-	751	2			Y	-0-					63
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					63
04	840	#	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					3

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	Y	8					87
12	868	#	833	-0-	-35	-0-	819	2	14	9	Y	13					100
01	868	#	764	-0-	-104	-0-	758	2	6	9	Y	5	76	1			29
02	784	#	722	-0-	-62	-0-	704	2	18	9	Y	16					45
03	868	#	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					45
04	840	#	728	-0-	-112	-0-	707	2	21	9	Y	19					64

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	R	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					77
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					77
*01	740	R	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	76	1			13
02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					15
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8					23
*04	688	R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					25

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	#	1736	-0-	-34	-0-	1728	2	8	9	Y	7					97
12	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
01	1705	#	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					97
02	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	Y	7					104
03	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1933	2	25	9	Y	23					127
*04	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	Y	22					149

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					10
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					10
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					10
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					10
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					10
*04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					3
12	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					3
01	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					3
02	896	#	825	-0-	-71	-0-	825	2			Y	-0-					3
03	992	#	920	-0-	-72	-0-	920	2			Y	-0-					3
04	960	#	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					3

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	969	-0-	-291	-0-	969	2			Y	-0-					33
12	1209	#	963	-0-	-246	-0-	963	2			Y	-0-					33
01	1147	#	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-					33
02	1008	#	864	-0-	-144	-0-	864	2			Y	-0-					33
03	1116	#	913	-0-	-203	-0-	913	2			Y	-0-					33
04	960	#	838	-0-	-122	-0-	838	2			Y	-0-					33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	2			Y	-0-					50
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	531	2	6	9	Y	5					55
01	558	#	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					55
02	504	#	461	-0-	-43	-0-	461	2			Y	-0-					55
03	558	#	505	-0-	-53	-0-	495	2	10	9	Y	9					64
04	540	#	507	-0-	-33	-0-	506	2	1	9	Y	1					65

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	996	-0-	-54	-0-	995	2	1	9	Y	1					50
12	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					54
01	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1015	2	14	9	Y	13					67
02	952	#	863	-0-	-89	-0-	841	2	22	9	Y	20					87
03	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	1038	2	1	9	Y	1	74	1			14
*04	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					16

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	Y	38					70
12	673	R	673	-0-	-0-	-0-	622	2	51	9	Y	46	79	1			37
01	643	R	643	-0-	-0-	-0-	604	2	39	9	Y	35					72
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	514	2	34	9	Y	31					103
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	595	2	33	9	Y	30	80	1			53
*04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	587	2	43	9	Y	39	74	1			18

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	N	4					92
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	N	7					99
01	682	#	661	-0-	-21	-0-	655	3	6	9	N	5					104
02	616	#	319	-0-	-297	-0-	307	3	12	9	N	11					115
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10					125
*04	749	R	749	-0-	-0-	-0-	725	3	24	9	N	22					147

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	780	#	720	-0-	-60	-0-	105	1	615	3	Y	-0-					16
12	704	R	704	-0-	-0-	-0-	136	1	567	3	Y	1					17
							1	9									
01	813	R	813	-0-	-0-	-0-	130	1	662	3	Y	19					36
							21	9									
02	906	R	906	-0-	-0-	-0-	206	1	700	3	Y	-0-					36
03	775	#	751	-0-	-24	-0-	134	1	617	3	Y	-0-					36
04	780	#	725	-0-	-55	-0-	130	1	595	3	Y	-0-	23	1			13

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

11	210	#	198	-0-	-12	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					13
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					13
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	-0-					13
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	-0-					13
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					13
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	90	-0-	-60	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	87	-0-	-37	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	18	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
*04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					14
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					41
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					41
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					41
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					41
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					7
*08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					7
*09	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					7
*10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					7
*11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					7
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
*03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					7
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	66	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	74	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	877	96	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1611	131	1	603	3	Y	-0-					-0-
*04	2000	N	755	-0-	-1245	366	136	1	619	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	112	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	148	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1598	158	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2521	164	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	2000	N	811	-0-	-1189	1332	146	1	665	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	161	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		833	-0-	833	833	136	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		638	-0-	638	1471	145	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		769	-0-	769	2240	137	1	632	3	Y	-0-					-0-
*04	2000	N	692	-0-	-1308	932	125	1	567	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	24	1	122	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		131	-0-	131	277	30	1	101	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		150	-0-	150	427	27	1	123	3	Y	-0-					1
*04	575	N	148	-0-	-427	-0-	27	1	121	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			Y	-0-					35
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			Y	-0-					35
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			Y	-0-					35
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	1063	2			Y	-0-					35
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					35
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					35

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					9
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					9
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					9
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					9

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					77
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					77
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					77
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					77
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					77
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	115	-0-	-1205	-0-	115	1			N	-0-					23
12	465	#	120	-0-	-345	-0-	120	1			N	-0-					23
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-					23
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	1			N	-0-					23
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					23
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

11	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

11	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2		N	-0-					148
12	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	2		N	-0-					148
01	62	N	59	-0-	-3		-0-	59	2		N	-0-					148
02	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	2		N	-0-					148
03	229	N	229	-0-	-0-		-0-	229	2		N	-0-					148
04	60	N	13	-0-	-47		-0-	13	2		N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

11	420	N	409	-0-	-11		-0-	409	2		Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10		-0-	424	2		Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15		-0-	419	2		Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36		-0-	356	2		Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-		-0-	433	2		Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5		-0-	415	2		Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

11	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1088	-0-	-4	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	548	-0-	-351	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					24
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	946	2	52	9	N	47	3	8			186
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	737	2	39	9	N	35	164	1	5	8	52
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	N	40	2	8			90
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	538	2	31	9	N	28	2	8			116
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	542	2	31	9	N	28	6	8			138
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	501	2	25	9	N	23	8	8			153

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					60
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					60
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					60
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					60

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					9
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					9
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					9
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1					10

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					29
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					29
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	582	2	44	9	Y	40					40
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	Y	27					67

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

11	210	#	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	N	2					36
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					38
01	186	#	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	N	2					40
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	96	3	2	9	N	2					42
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	N	2					44
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	130	3	2	9	N	2					46

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

11	420	N	417	-0-	-3	-0-	413	3	4	9	N	4					56
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					56
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					56
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	154	3			N	-0-					56
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	N	1					57
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	N	1					58

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					30
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	957	-0-	-363	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	896	N	725	-0-	-171	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	290	3	7	9	N	6					32
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	223	3	11	9	N	10					42
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	448	3	8	9	N	7					49
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	N	3					52
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6					58
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8	9	N	7					65

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	#	1765	-0-	-1535	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	2821	#	1636	-0-	-1185	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	2418	#	1414	-0-	-1004	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1152	-0-	-696	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1829	#	1185	-0-	-644	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	720	N	198	-0-	-522	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					127
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					129
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					132
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					134
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	N	4					138
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3					141

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34019 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

11	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1116 #	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*04	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1198	-0-	-1292	-0-	1198	2			N	-0-					221
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4					225
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5					230
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1282	2	14	9	N	13	183	1			60
03	1984	N	1395	-0-	-589	-0-	1385	2	10	9	N	9					69
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	9					78

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					17
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					17
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					17
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					17
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

11	270	N	161	-0-	-109	-0-	49	1	108	2	N	4					98
							4	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	185	2	N	7					105
							8	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	N	7					112
							8	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	N	3					115
							3	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	224	2	N	2					117
							2	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	49	1	158	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

11	210	N	151	-0-	-59	-0-	34	1	114	2	N	3					90
							3	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	N	3					93
							3	9									
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	34	1	101	2	N	3					96
							3	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	N	3					99
							3	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	157	2	N	3					102
							3	9									
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	1	177	2	N	3					105
							3	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	427	2	N	7					14
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	491	2	N	7					21
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	451	2	N	7					28
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	291	2	N	7					35
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	387	2	N	7					42
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	416	2	N	7					49

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	234	2	N	14					44
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	159	2	N	14					58
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	147	2	N	14					72
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	80	2	N	5					77
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	119	2	N	27					104
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	47 23	1 9	111	2	N	21					125

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	N	7					102
							8	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	7					109
							8	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	7					116
							8	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	7					123
							8	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	88	2	N	15					138
							17	9									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	32	1	67	2	N	5					143
							6	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

11	300	N	212	-0-	-88	-0-	7	1	205	2	N	-0-					9
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					9
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					9
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	2	N	-0-					9
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	N	-0-					9
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	N	-0-					78
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					78
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	N	-0-					78
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	40	1	148	2	N	-0-					78
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	214	2	N	-0-					78
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	40	1	183	2	N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	N	-0-					66
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	N	-0-					66
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	2	N	-0-					66
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	41	1	161	2	N	-0-					66
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	43	1	284	2	N	-0-					66
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					75
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					75
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	N	-0-					75
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					75
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	5					19
							6	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	4					23
							4	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	412	2	N	5					28
							6	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	340	2	N	5					33
							6	9									
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	57	1	395	2	N	4					37
							4	9									
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	57	1	359	2	N	5					42
							6	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	27	1	50	2	N	-0-					55
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					55
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-					55
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	28	1	54	2	N	-0-					55
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	28	1	53	2	N	-0-					55
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	28	1	52	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					97
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					97
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					97
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	13	1	187	2	N	-0-					97
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	2	N	-0-					97
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					57
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					57
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					57
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					57
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					57
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	N	-0-					114
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-					114
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	445	2	N	-0-					114
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	64	1	280	2	N	-0-					114
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					114
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	66	1	367	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

11	450	N	266	-0-	-184	-0-	8	1	258	2	N	-0-					15
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					15
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	9	1	250	2	N	-0-					15
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	5	1	128	2	N	-0-					15
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	6	1	155	2	N	-0-					15
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	49	1	126	2	N	-0-					80
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	N	-0-					80
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	49	1	121	2	N	-0-					80
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	47	1	110	2	N	-0-					80
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	46	1	107	2	N	-0-					80
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	46	1	91	2	N	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	N	7					63
							8	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	7					70
							8	9									
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	31	1	821	2	N	7					77
							8	9									
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	27	1	641	2	N	7					84
							8	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	6					90
							7	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	29	1	945	2	N	7					97
							8	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	276	2	N	2					50
							2	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	3					53
							3	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	287	2	N	3					56
							3	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	10	1	229	2	N	4					60
							4	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	10	1	255	2	N	4					64
							4	9									
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	9	1	214	2	N	3	35	1			32
							3	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	2	N	-0-					22
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					22
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-					22
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	34	1	66	2	N	-0-					22
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-					22
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	54	1	275	2	N	7					45
							8	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	10					55
							11	9									
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	54	1	234	2	N	15					70
							17	9									
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	52	1	238	2	N	5					75
							6	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	52	1	263	2	N	7					82
							8	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	51	1	218	2	N	8	35	1			55
							9	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	N	-0-					58
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-					58
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	2	N	-0-					58
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	2	N	-0-					58
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	N	-0-					58
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	N	-0-					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	83	1	1150	2	N	10					67
							11	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1048	2	N	10					77
							11	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	72	1	739	2	N	10					87
							11	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	7					94
							8	9									
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	65	1	570	2	N	6					100
							7	9									
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	581	2	N	6	93	1			13
							7	9									

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	338	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	485	147	3			Y	-0-					-0-
*03	664	N	179	-0-	-485	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4					9
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	3	9	9	N	8					17
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	N	7					24
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8					32
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	3	10	9	N	9					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					29
12	205		205	-0-	205	205	198	3	7	9	Y	6	30	1			5
01	165		165	-0-	165	370	163	3	2	9	Y	2					7
02	152		152	-0-	152	522	151	3	1	9	Y	1					8
*03	T. A.		162	-0-	162	684	160	3	2	9	Y	2					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT					10

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1119	3	36	9	N	33					104
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	N	14					118
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	512	3	31	9	N	28					146
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	409	3	33	9	N	30					176
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	N	10					186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	363	3	198	9	N	180	167	1			138
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	345	3	90	9	N	82	178	1			42
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	413	3	47	9	N	43					85
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	363	3	43	9	N	39					124
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	425	3	111	9	N	101	172	1			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7					7
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10					17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					2
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					28
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					28
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					28
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					28
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					28
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					34
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					34
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					34
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					34
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					34
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

*09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*11	750	X	194	-0-	-556	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	775	X	172	-0-	-603	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*01	775	X	177	-0-	-598	-0-	177	2			Y	-0-					111
*02	700	X	204	-0-	-496	-0-	204	2			Y	-0-					111
*03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					111
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					111

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					3
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					3
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					3
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					3
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	1 9	N	1					123
12	1023	N	913	-0-	-110	B	-0-	912	3	1 9	N	1					124
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-					124
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	3 9	N	3					127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1071	3	2 9	N	2					129
*04	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	964	3	3 9	N	3					132

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					62
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					62
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					62
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					62
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					25
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					25
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					39
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					39
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					39
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					39
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					15
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					50
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					50
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					50
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					115
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					115
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					115
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					69
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					69
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					31
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					31
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					31
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					31
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					86
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					86
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					86
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					44
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					44
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					44
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					44
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					44
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					44

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					103
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					103
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					103
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					103
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					103
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					103

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					150
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					150
01	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					150
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	901	3	2	9	N	2					152
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	N	1					153
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	N	3					156

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

11	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1189	3	227	9	N	206	168	1			151
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	111	169	1			93
01	1178	N	202	-0-	-976 B	-0-	78	3	124	9	N	113					206
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	434	3	132	9	N	120	170	1			156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	948	3	118	9	N	107	170	1			93
*04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	875	3	309	9	N	281	168	1			206

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	829	3	17	9	N	15					273
12	883	R	883	-0-	-0-	-0-	865	3	18	9	N	16					289
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	860	3	7	9	N	6					295
02	779	R	779	-0-	-0-	-0-	765	3	14	9	N	13					308
*03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	598	3	17	9	N	15	146	1			177
04	510	#	156	-0-	-354	-0-	149	3	7	9	N	6					183

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CORDA CORPORATION 177997
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					21
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					21
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					21
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					135
12	558	#	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					135
01	558	#	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					135
02	476	#	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					135
03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					135
*04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					135

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
01	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					41
12	651	#	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					43
01	651	#	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					43
02	588	#	523	-0-	-65	-0-	503	2	20	9	N	18					61
*03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27	87	1			1
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					49
12	651	#	643	-0-	-8	-0-	642	2	1	9	N	1					50
01	651	#	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					50
02	588	#	521	-0-	-67	-0-	500	2	21	9	N	19					69
*03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	624	2	30	9	N	27	86	1			10
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					10

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	N	9					30
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					38
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7					45
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	66	2	4	9	N	4					49
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	219	2	6	9	N	5					54
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					64

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					11
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					11
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1375	-0-	-422	-0-	1350	3	25	9	Y	23					138
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	3	19	9	Y	17					155
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	Y	15					170
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	Y	11					181
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	3	24	9	Y	22					203
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	991	3	21	9	Y	19	175	1			47

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					9
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	146	3	2	9	Y	2					11
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					12
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					12
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					12
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2					12
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	84	3	1	9	Y	1					13
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					13

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

02	280		122	-0-	-158	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	310		274	-0-	-36	-0-	262	2	12	9	N	11					11
04	300		242	-0-	-58	-0-	220	2	22	9	N	20					31

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					5
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					5
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					5
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					5
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					5

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					44
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	309	-0-	-139	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					33
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					33
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					33
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	2			N	-0-					33
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					33
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	N	20					148
							22	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	124	1	767	2	N	25					173
							28	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	124	1	703	2	N	10					183
							11	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	124	1	497	2	N	-0-					183
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	-0-					183
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	574	2	N	13	159	1			37
							14	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					21
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					21
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					36
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	36	1			6
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	244	3	2	9	Y	2					8
02	DLQ G-10		229	-0-	229	475	227	3	2	9	Y	2					10
*03	DLQ G-10		242	-0-	242	717	240	3	2	9	Y	2					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT					12

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					99
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					99
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					99
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					99
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					99
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					99

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021 - WELL PLUGGED 10/15/21

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	N	16					144
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					144
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					150
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					161
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2					163
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	632	2	28	9	N	25	158	1			30

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

11	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	554	-0-	554	554	554	3			N	-0-					33
12	14B2	EXT	389	-0-	389	943	389	3			N	-0-					33
01	14B2	EXT	647	-0-	647	1590	647	3			N	-0-					33
02	2098	R	508	-0-	-1590	-0-	508	3			N	-0-					33
03	558	#	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					33
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	214	-0-	214	214	214	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	143	-0-	143	357	143	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					35
03	14B2	EXT	16	-0-	16	27	16	3			N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					35

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6					125
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					127
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					129
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					131
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					136
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					138

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					57
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					57
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					57
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					57
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					57
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	87	-0-	-273	-0-	87	2			N	-0-					189
12	558	#	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					189
01	558	#	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					189
02	504	#	269	-0-	-235	-0-	269	2			N	-0-					189
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					189
*04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					189

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	248	#	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-	58	1			-0-
08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	Y	5					5
09	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10					15
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					25
11	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1382	2	12	9	Y	11					36
*12	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	23	1			13
01	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	Y	20					33
02	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16					49
03	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12					61
*04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8					69

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					33
12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					33
01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					33
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					33
03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					33
*04	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					33

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					5
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
*04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	Y	2					24
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					24
01	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					24
02	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					24
03	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					24
*04	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					24

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2452	2	12	9	Y	11					90
12	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					90
01	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					90
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					98
03	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1412	2	39	9	Y	35	80	1			45
*04	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					45

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

11	840	#	822	-0-	-18	-0-	820	2	2	9	Y	2					29
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	854	2	3	9	Y	3					32
01	868	#	771	-0-	-97	-0-	765	2	6	9	Y	5					37
02	784	#	648	-0-	-136	-0-	646	2	2	9	Y	2					39
03	868	#	392	-0-	-476	-0-	389	2	3	9	Y	3					42
04	840	#	663	-0-	-177	-0-	662	2	1	9	Y	1					43

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

11	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1060	2	21	9	Y	19					78
12	1302	#	1207	-0-	-95	-0-	1185	2	22	9	Y	20					98
01	1302	#	1187	-0-	-115	-0-	1163	2	24	9	Y	22	69	1			51
02	1148	#	927	-0-	-221	-0-	910	2	17	9	Y	15					66
03	1271	#	1193	-0-	-78	-0-	1169	2	24	9	Y	22	74	1			14
04	1170	#	355	-0-	-815	-0-	344	2	11	9	Y	10					24

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					8
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					8
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					8
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					8
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					8
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	684	2	18	9	Y	16					205
12	806	#	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	195	1			12
01	806	#	726	-0-	-80	-0-	706	2	20	9	Y	18					30
02	728	#	595	-0-	-133	-0-	570	2	25	9	Y	23					53
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	Y	28	73	1			8
04	690	#	656	-0-	-34	-0-	644	2	12	9	Y	11					19

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					180
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	N	5					185
01	527	#	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	N	5					190
02	476	#	401	-0-	-75	-0-	397	3	4	9	N	4					194
03	527	#	477	-0-	-50	-0-	471	3	6	9	N	5	174	1			25
04	510	#	505	-0-	-5	-0-	499	3	6	9	N	5					30

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	#	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

11	420	#	405	-0-	-15	-0-	403	3	2	9	N	2					84
12	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					84
01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					84
02	392	#	291	-0-	-101	-0-	285	3	6	9	N	5					89
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					89
*04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					90

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

11	330	#	85	-0-	-245	-0-	85	3			N	-0-					115
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					115
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					115

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CAYSON WELL #: 1 RRCID -> 290024 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 3614 - 3632

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1674					N	1					21
12	0		-0-	-0-	-0- B	-1674					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1674					N	-0-					21
02	0	N	15	-0-	15 B	-1659	13	2	2	9	N	2					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1659																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					173
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					173
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					173
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					173
*04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

11	5070	#	4216	-0-	-854	-0-	4203	3	13	9	N	12					68
12	4774	#	4370	-0-	-404	-0-	4370	3			N	-0-					68
01	4743	#	4258	-0-	-485	-0-	4183	3	75	9	N	68	113	1			23
02	4172	#	3653	-0-	-519	-0-	3649	3	4	9	N	4					27
03	4371	#	3979	-0-	-392	-0-	3967	3	12	9	N	11					38
04	4230	#	3763	-0-	-467	-0-	3761	3	2	9	N	2					40

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	573					N	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	573					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

11	536	-0-	-0-	-536	-0-				N	-0-			-0-
12	536	-0-	-0-	-536	-0-				N	-0-			-0-
01	536	-0-	-0-	-536	-0-				N	-0-			-0-
02	536	-0-	-0-	-536	-0-				N	-0-			-0-
03	536	-0-	-0-	-536	-0-				N	-0-			-0-
04	536	NO RPT	-0-	-536	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			131
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			131
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			131
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	3		N	-0-			131
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			131
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			131

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	R	147	-0-	-0-	-0-	48	1	99	2	N	-0-					-0-
12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	48	1	105	2	N	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					-0-
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	-0-					-0-
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					-0-
*04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	48	1	65	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1519	3	3	9	N	3					176
12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1611	3	4	9	N	4					180
01	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1580	3	41	9	N	37	167	1			50
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1417	3	12	9	N	11					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1525	3	11	9	N	10					71
*04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1510	3	12	9	N	11					82

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7					107
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	198	3	19	9	Y	17	107	1			17
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	163	3	8	9	Y	7					24
02	DLQ G-10		158	-0-	158	329	151	3	7	9	Y	6					30
*03	DLQ G-10		166	-0-	166	495	160	3	6	9	Y	5					35
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	495					Y	NO RPT					35

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	170	-0-	-370	-0-	170	2			Y	-0-					9
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	338	2	37	9	Y	34	34	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	2	39	9	Y	35	35	1			9
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					9

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021 - WELL PLUGGED 4/12/21

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					12

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1890	3	17	9	N	15					530
12	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1836	3	18	9	N	16					546
01	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1597	3	12	9	N	11					557
02	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1301	3	12	9	N	11					568
03	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	1047	3	9	9	N	8					576
04	1410	#	1277	-0-	-133	-0-	1259	3	18	9	N	16					592

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10					220
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	3	11	9	N	10	145	1			85
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	3	11	9	N	10					95
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	N	5					100
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	64	3	28	9	N	25					125
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					125

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	124	1	251	2	N	-0-					48
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	-0-					48
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	124	1	61	2	N	-0-					48
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	112	1	21	2	N	-0-					48
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	112	1	14	2	N	-0-					48
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	120	1	83	2	N	-0-					48

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		114	-0-	114	271	114	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45	-0-	45	316	45	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		273	-0-	273	589	273	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	589					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

11	14B DENY		623	-0-	623	623	623	3			N	-0-					101
12	14B2 EXT		1665	-0-	1665	2288	1665	3			N	-0-					101
01	14B DENY		1383	-0-	1383	3671	1383	3			N	-0-					101
02	3923		252	-0-	-3671	-0-	252	3			N	-0-					101
03	1550	N	596	-0-	-954	-0-	596	3			N	-0-					101
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					64
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					64
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					64
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-					64
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					64
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					15
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					15
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	203	3	4	9	N	4	4	8			15
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					15
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	N	1	1	8			15
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					15

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					174
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	149	1			25
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					25
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					25
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	239	2	20	9	Y	18					43
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					87
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					29
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					29
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					29
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					29
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					29
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					34
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					34
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					34
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					34
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					34
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					21
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					21
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					21
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					21
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	593	2	57	9	N	52					52
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	2	24	9	N	22					74
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	602	2	21	9	N	19					93
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19					112
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16					128
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	304	2	66	9	N	60	165	1			23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1187	2	19	9	N	17					17
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1208	2	15	9	N	14					31
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1139	2	12	9	N	11					42
02	1120	N	922	-0-	-198	-0-	907	2	15	9	N	14					56
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1173	2	15	9	N	14					70
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	983	2	20	9	N	18					88

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					25
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					25
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					25
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					25
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					7
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					7
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					7
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					11
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					11
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					11
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					11
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					11
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					66
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					66
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					66
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					66
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					66
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					172
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					172
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					182
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	475	2			Y	-0-					182
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					182
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	9	Y	20	168	1			34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

11	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			Y	-0-					12
12	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					12
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					12
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					12
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					66
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					66
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					66
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					66
04	300	N	120	-0-	-180	-0-	118	2	2	9	N	2					68

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

11	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	216	2			Y	-0-					29
12	1550	N	113	-0-	-1437	-0-	113	2			Y	-0-					29
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					29
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					77

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					160
12	2170	N	1475	-0-	-695	-0-	1455	2	20	9	N	18	178	1			-0-
01	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	1932	2	17	9	N	15					15
02	1960	N	1801	-0-	-159	-0-	1801	2			N	-0-					15
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					15
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	47	1	63	2	N	-0-					32
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	N	-0-					32
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	2	N	-0-					32
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	44	1	55	2	N	-0-					32
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	N	-0-					32
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	53	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	130	1	1066	2	N	20					135
							22	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1313	2	N	20					155
							22	9									
01	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	130	1	1000	2	N	20					175
							22	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	130	1	950	2	N	10					185
							11	9									
03	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	130	1	870	2	N	5					190
							6	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	130	1	890	2	N	5					195
							6	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					128
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					70

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					23
12	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					23
01	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					47

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

11	DLQ G-10		303	-0-	303	3724	302	2	1	9	Y	1					45
12	DLQ G-10		314	-0-	314	4038	313	2	1	9	Y	1					46
01	DLQ G-10		312	-0-	312	4350	311	2	1	9	Y	1					47
02	DLQ G-10		219	-0-	219	4569	219	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		283	-0-	283	4852	282	2	1	9	Y	1					48
*04	2500	N	312	-0-	-2188	2664	311	2	1	9	Y	1					49

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					19
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					27
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					27
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					27
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					27
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					27
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					27

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

11	720	N	692	-0-	-28	-0-	66	1	613	2	N	12					13
							13	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	635	2	N	12					25
							13	9									
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	69	1	646	2	N	5					30
							6	9									
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	65	1	517	2	N	3					33
							3	9									
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	64	1	570	2	N	3					36
							3	9									
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	64	1	515	2	N	21					57
							23	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					134
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					134
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					134
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					134
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					143
12	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					143
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					143
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					143
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					143
04	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					143

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	#	1466	-0-	-184	-0-	1465	2	1	9	N	1					69
12	1705	#	759	-0-	-946	-0-	757	2	2	9	N	2					71
01	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2					73
02	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					78
03	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					83
04	1650	#	1485	-0-	-165	-0-	1479	2	6	9	N	5					88

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					40
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					40
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					40
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2	1	8			150
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					151
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					151
02	392	#	117	-0-	-275	-0-	110	2	7	9	N	6	1	8			156
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					156
04	480	#	43	-0-	-437	-0-	36	2	7	9	N	6					162

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					110
12	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					110
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					110
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					110
*04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					82
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	232	2	22	9	N	20					102
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	208	2	23	9	N	21					123
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5					128
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	134	2	95	9	N	86	160	1			54
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					54

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

11	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					39
12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					39
01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					39
02	644	#	524	-0-	-120	-0-	501	3	23	9	N	21					60
*03	713	#	296	-0-	-417	-0-	296	3			N	-0-					60
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					60

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO., LLC 103092
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					78
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					78
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					78
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	208	3			N	-0-					78
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					78
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					78

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					17
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					17
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-					17
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	581	3			N	-0-					17
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					17
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	3	4	9	N	4					140
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	438	3	6	9	N	5					145
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	N	9					154
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	427	3	34	9	N	31	175	1			10
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	400	3	15	9	N	14					24
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					31

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1072	2	68	9	N	62	165	1			109
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1077	2	95	9	N	86					195
01	1116	N	790	-0-	-326	-0-	725	2	65	9	N	59	175	1			79
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1067	2	92	9	N	84					163
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1032	2	68	9	N	62	166	1			59
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1003	2	81	9	N	74					133

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					18
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					18
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					18
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	364	N	228	-0-	-136	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					23
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					23
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					23
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	15	1	39	2	N	-0-					23
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					23
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	177	1			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	177	1			-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	183	1			-0-
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34105 12/31/2021

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					34
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					34
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					34
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			69

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					14
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					14
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					14
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	231	3	13	9	N	12					26
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					26

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	181	-0-	-209	-0-	164	2	17	9	Y	15					70
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	Y	11	76	1			5
01	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					5
02	308	#	216	-0-	-92	-0-	208	2	8	9	Y	7					12
03	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					12
04	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					12

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					97
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					97
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					97
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					97
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	645	-0-	-345	B -0-	641	3	4	9	N	4					36
12	868	N	862	-0-	-6	B -0-	847	3	15	9	N	14					50
01	1246	N	1246	-0-	-0-	B -0-	1222	3	24	9	N	22					72
02	616	N	362	-0-	-254	B -0-	358	3	4	9	N	4					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	5	-0-	-863	B -0-	5	3			N	-0-					76
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B -0-					N	NO RPT					76

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					80
01	14B DENY		152	-0-	152	361	152	3			N	-0-					80
02	14B2 EXT		60	-0-	60	421	60	3			N	-0-					80
03	14B2 EXT		365	-0-	365	786	365	3			N	-0-					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					46
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					46
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					46
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					46
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					46
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					46

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					172
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					172
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					172
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					172
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					172
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172

LKM OIL & GAS 504579
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					30
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					30
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					14
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					14
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					14
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					14
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					14

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					79
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					79
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					79
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	1309	2			N	-0-					79
03	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					79
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					79

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					161
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					161
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					161
02	812	N	417	-0-	-395	-0-	417	2			N	-0-					161
03	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					161
04	870	N	394	-0-	-476	-0-	394	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					18
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					18
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					18
02	952	N	727	-0-	-225	-0-	727	2			N	-0-					18
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					18
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					61
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					61
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					61
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					61
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			Y	-0-					8
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			Y	-0-					8
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					8
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					8
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					8
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	Y	12					89
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	3	14	9	Y	13					102
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	Y	7					109
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	480	3	15	9	Y	14					123
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17					140
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					140

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	214	-0-	-239	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	300	-0-	-368	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					26
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					26
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					26
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					26
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					26
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					26

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	1051	X	284	-0-	-767	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	1502	X	271	-0-	-1231	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	868	N	247	-0-	-621	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					105
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					105
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					105
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					105
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					105
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	376	-0-	-104	-0-	369	2	7	9	Y	6					143
12	496	#	326	-0-	-170	-0-	260	2	66	9	Y	60	167	1			36
01	496	#	405	-0-	-91	-0-	348	2	57	9	Y	52					88
02	420	#	256	-0-	-164	-0-	246	2	10	9	Y	9					97
03	465	#	284	-0-	-181	-0-	276	2	8	9	Y	7					104
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					104

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	505	-0-	505	2520	505	3			N	-0-					14
12		14B2 EXT	551	-0-	551	3071	551	3			N	-0-					14
01		14B2 EXT	583	-0-	583	3654	583	3			N	-0-					14
02		14B2 EXT	510	-0-	510	4164	510	3			N	-0-					14
03	4735		571	-0-	-4164	-0-	571	3			N	-0-					14
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					14

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					75
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					31
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					32
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					33
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					34
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					34
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					34

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					59
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					59
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					59
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					59
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					59
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					59

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					194
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					194
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					194
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					194
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					194
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					194

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

11	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					52
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					52
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					52
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					52
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					52
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					52

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	N	2					210
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	N	1					211
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					213
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					213
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					213
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2455	3	83	9	N	75	169	1			56
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2506	3	84	9	N	76					132
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2503	3	116	9	N	105	169	1			68
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2370	3	100	9	N	91					159
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2650	3	117	9	N	106	160	1			105
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2474	3	113	9	N	103					208

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					11
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					11
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					11
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					11
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					8
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					8
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020 - P/A 08/07/20

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					223
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					223
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					223
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					223
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					223
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					223

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					7
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					7
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					7
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					76
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					76
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					76
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					22
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					22
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					22
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					22
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	490	3	9	9	Y	8					89
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	574	3	12	9	Y	11					100
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	505	3	7	9	Y	6					106
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	422	3	8	9	Y	7					113
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	581	3	7	9	Y	6					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12					136
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	3	19	9	Y	17					153
01	868	N	768	-0-	-100	-0-	757	3	11	9	Y	10					163
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	633	3	12	9	Y	11					174
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	872	3	13	9	Y	12					186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5					202
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	Y	6					208
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5	43	1			170
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					173
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	19	2	22	9	N	20					140
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	2	22	9	N	20					160
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	N	2					162
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					164
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					165
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					166

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					78
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					78
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					78
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					230
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					230
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					230
02	924	N	621	-0-	-303	-0-	621	2			N	-0-					230
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					230
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980		497	-0-	-1483	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	2046		565	-0-	-1481	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	2046		581	-0-	-1465	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

11	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					58
12	558	#	403	-0-	-155	-0-	402	2	1	9	Y	1					59
01	465	#	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	Y	1					60
02	420	#	381	-0-	-39	-0-	362	2	19	9	Y	17					77
03	465	#	403	-0-	-62	-0-	394	2	9	9	Y	8					85
04	450	#	421	-0-	-29	-0-	387	2	34	9	Y	31	107	1			9

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	1640	-0-	1640	4082	1640	3			N	-0-					49
12	14B2	EXT	1815	-0-	1815	5897	1815	3			N	-0-					49
01	2550		1218	-0-	-1332	4565	1218	3			N	-0-					49
02	2800	N	638	-0-	-2162	2403	638	3			N	-0-					49
03	3100	N	1060	-0-	-2040	363	1060	3			N	-0-					49
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
12	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					5
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					5
02	280	#	71	-0-	-209	-0-	71	3			N	-0-					5
03	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					5
04	300	#	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					48
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					48
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					48
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					4
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					4
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					4
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					4
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					18
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					20
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					22
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					23

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	1006	2	N	-0-					-0-
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	69	1	892	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					25
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					25
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					25
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					25
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					25
*04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					25

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					128
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10	47	1			91
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	155	2	11	9	N	10					101
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					105
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					105
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					105

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	460	-0-	-440	-0-	460	2			N	-0-					77
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					77
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					77
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					77
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					133
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4017	2	8	9	N	7					140
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4007	2	4	9	N	4					144
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3513	2	42	9	N	38	101	1			81
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3854	2	32	9	N	29					110
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3802	2	18	9	N	16					126

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	120	1			7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					17
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8					25
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	2			N	-0-					25
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12					37
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2081	2	14	9	N	13					50

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					77
01	14B2 EXT		499	-0-	499	553	499	2			N	-0-					77
02	14B2 EXT		559	-0-	559	1112	559	2			N	-0-					77
03	1864	X	752	-0-	-1112	-0-	752	2			N	-0-					77
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					53
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1					54
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					55
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					56
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					57
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					58

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					14
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					14
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					14
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					14
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					20
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					20
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					20
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	2			N	-0-					20
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					20
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

11	600	N	566	-0-	-34	-0-	564	2	2	9	N	2					164
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	563	2	2	9	N	2					166
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2					168
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	335	2	2	9	N	2					170
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	347	2	2	9	N	2					172
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	361	2	2	9	N	2					174

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					46
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					46
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					46
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					32
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					32
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					32
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					32
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					32

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					74
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					75
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					76

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					61
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					61
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					61
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					61
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					61
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					15
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					15
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					15
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					15
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					15
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					87
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					87
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					87
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					87
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					87

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					13
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					15
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					17
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					19
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					20
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	192	2	1	9	N	1					21

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					54
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					54
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					54
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					54
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					54
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					42
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					42
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					42
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					42
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					42
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					88
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					88
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					88
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					88
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					88
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					61
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					61
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					61
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					61
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					61
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	N	1					15
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1					16
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	2	1	9	N	1					18
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					19
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					20

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					25
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					80
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					80
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					80
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					50
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					50
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					50
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					50
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					50
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					116
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					117
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					118
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	2	1	9	N	1					119
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					119
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

11	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	N	1					36
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	551	2	1	9	N	1					37
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	520	2	1	9	N	1					38
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	463	2	1	9	N	1					39
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	472	2	1	9	N	1					40
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1					41

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	2	30	9	N	27					114
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					138
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2176	2	20	9	N	18	156	1			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					1
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1551	2	33	9	N	30					31
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1136	2	30	9	N	27					58

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					65
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					65
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					65
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					65
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					65

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					51
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1066	2	28	9	N	25					107
12	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1043	2	23	9	N	21					128
01	1116	N	856	-0-	-260	-0-	814	2	42	9	N	38	164	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1018	2	55	9	N	50					52
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1145	2	32	9	N	29					81
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1067	2	24	9	N	22					103

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

11	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

11	4320	X	2250	-0-	-2070	-0-	2249	2	1	9	N	1					44
12	4278	X	1734	-0-	-2544	-0-	1734	2			N	-0-					44
01	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	2			N	-0-					44
02	2856	X	2479	-0-	-377	-0-	2479	2			N	-0-					44
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					44
04	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2816	2			N	-0-					44

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					22
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					22
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					22

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					26
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					26
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					26

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					126
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					126
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					126
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					126
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					126
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					126

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	114	-0-	114	114	108	2	6	9	Y	5	5	8			2
04	14B2	EXT	492	-0-	492	606	455	2	37	9	Y	34					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		160	-0-	160	160	154	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	199	X	39	-0-	-160	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5917	2	11	9	Y	10					98
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5824	2	11	9	Y	10					108
01	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	5605	2	31	9	Y	28	135	1			1
02	5684	X	4312	-0-	-1372	-0-	4304	2	8	9	Y	7					8
03	6138	X	4798	-0-	-1340	-0-	4778	2	20	9	Y	18					26
04	5940	X	4304	-0-	-1636	-0-	4296	2	8	9	Y	7					33

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	2	14	9	N	13	1	8			125
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					125
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			125
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1703	2	10	9	N	9	127	1	1	8	6
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1940	2	15	9	N	14					20
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	N	18					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1282	2	7	9	N	6	1	8			60
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1264	2	1	9	N	1					61
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1253	2	3	9	N	3	1	8			63
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1185	2	7	9	N	6	67	1	2	8	-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					10
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	N	3					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	N	30					66
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2065	2	36	9	N	33	1	8			98
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2171	2	52	9	N	47	128	1	1	8	16
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1916	2	39	9	N	35	1	8			50
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2271	2	41	9	N	37	86	1			1
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2197	2	30	9	N	27					28

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	171	2	89	9	N	81	1	8			101
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	146	2	37	9	N	34	85	1	2	8	48
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	222	2	46	9	N	42	2	8			88
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	337	2	146	9	N	133	176	1			45

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	821	2	46	9	N	42					80
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	102	1			8
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	771	2	31	9	N	28					36
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	689	2	23	9	N	21	1	8			56
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26	50	1	1	8	31
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	661	2	28	9	N	25					56

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7121	2	14	9	N	13					86
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6975	2	37	9	N	34					120
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7059	2	19	9	N	17	135	1	1	8	1
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6071	2	6	9	N	5					6
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					6
*04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7662	2	19	9	N	17					23

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					3
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					3
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					3
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					3
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					3
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					3

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6087	2	39	9	N	35					136
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6197	2	59	9	N	54	169	1			21
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6144	2	77	9	N	70					91
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4553	2	35	9	N	32	93	1			30
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6803	2	81	9	N	74	85	1	1	8	18
*04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6041	2	64	9	N	58					76

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					16
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					16
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					16
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					16
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					23
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					23
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7073	2	31	9	N	28	28	1			23
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					23
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					23
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					23

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					20
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					20
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					20
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					20
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					20
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4938 - 4958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	789	2	69	9	N	63	62	1	1	8	-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1233	2	47	9	N	43	2	8			41
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1493	2	26	9	N	24					65
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1290	2	33	9	N	30	87	1			8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					28
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					28
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					28
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2079	2	226	9	N	205	130	1	7	8	68
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1503	2	109	9	N	99	131	1			36
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2403	2	164	9	N	149	105	1			80

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					17
12	589	#	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					17
01	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					17
02	364	#	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					17
03	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					17
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					17

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					20
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					20
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					20
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					20
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
02	0		50	-0-	50	106	50	2			N	-0-					-0-
*03	166	R	60	-0-	-106	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	#	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					27
12	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27
01	682	#	459	-0-	-223	-0-	459	3			N	-0-					27
02	616	#	461	-0-	-155	-0-	461	3			N	-0-					27
03	744	#	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					27
04	720	#	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					27

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	14B2 EXT		809	-0-	809	4345	758	2	51	9	N	46					140
12	14B2 EXT		832	-0-	832	5177	785	2	47	9	N	43					183
01	14B2 EXT		796	-0-	796	5973	751	2	45	9	N	41					224
02	14B2 EXT		689	-0-	689	6662	643	2	46	9	N	42	162	1			104
03	14B2 EXT		757	-0-	757	7419	702	2	55	9	N	50					154
04	14B2 EXT		728	-0-	728	8147	673	2	55	9	N	50					204

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

11	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
12	279 #	180	-0-	-99	-0-	151	2	29	9	N	26					83
01	279 #	147	-0-	-132	-0-	124	2	23	9	N	21					104
02	252 #	111	-0-	-141	-0-	100	2	11	9	N	10					114
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	163	2	31	9	N	28					142
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	146	2	37	9	N	34					176

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	84 #	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

11	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	51	1	211	2	N	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	-0-					-0-
02	362	R	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	2	N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	-0-					-0-
*04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	2	N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					95
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	56	1	105	2	N	-0-					95
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					95
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	N	-0-					95
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	56	1	60	2	N	-0-					95
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	56	1	65	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	300	#	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-					-0-

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					2
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
*03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					2

FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					39
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					52
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					18
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					18
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					18
02	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
*04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					61
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					61
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					61
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					61
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	#	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

11	570	#	426	-0-	-144	-0-	425	3	1	9	N	1					158
12	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					158
01	527	#	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					158
02	476	#	357	-0-	-119	-0-	356	3	1	9	N	1					159
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					159
*04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

11	780	#	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					150
12	806	#	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					150
01	806	#	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					150
02	700	#	670	-0-	-30	-0-	670	3			N	-0-					150
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					150
04	750	#	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					150

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	169	-0-	-101	-0-	167	3	2	9	N	2					43
12	279	#	165	-0-	-114	-0-	162	3	3	9	N	3					46
01	248	#	123	-0-	-125	-0-	121	3	2	9	N	2					48
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					48
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					49
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					49

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	258	-0-	-72	-0-	250	3	8	9	N	7					16
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	275	3	2	9	N	2					18
01	341	#	231	-0-	-110	-0-	220	3	11	9	N	10					28
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	200	3	22	9	N	20					48
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	250	3	20	9	N	18					66
04	270	#	224	-0-	-46	-0-	210	3	14	9	N	13					79

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					44
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	3	15	9	N	14					58
01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					68
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					70
*03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					72
*04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	N	4					76

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					44
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
*04	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					44
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
*04	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	254	-0-	-526	-0-	254	3			N	-0-					96
12	806	#	254	-0-	-552	-0-	254	3			N	-0-					96
01	806	#	266	-0-	-540	-0-	266	3			N	-0-					96
02	504	#	167	-0-	-337	-0-	167	3			N	-0-					96
03	465	#	148	-0-	-317	-0-	148	3			N	-0-					96
04	270	#	176	-0-	-94	-0-	115	3	61	9	N	55					151

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1747	-0-	-185	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1837	-0-	1837	24793	1837	3			N	-0-					-0-
12	0		1736	-0-	1736	26529	1736	3			N	-0-					-0-
01	0		1328	-0-	1328	27857	1328	3			N	-0-					-0-
*02	5000		1062	-0-	-3938	23919	1062	3			N	-0-					-0-
*03	7750		1408	-0-	-6342	17577	1408	3			N	-0-					-0-
*04	6150		NO RPT	-0-	-6150	11427					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					58
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					58
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					58
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					58
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	195	2	30	9	N	27					85
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					39
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					39
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					39
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					6
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					6
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					124
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					124
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					124
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					124
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					124
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	143	1	82	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	143	1	64	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	143	1	68	2	N	-0-					-0-
04	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					2
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	537	2			N	-0-					2
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					2
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1530	3	6	9	Y	5					72
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1549	3	1	9	Y	1					73
01	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1372	3	3	9	Y	3					76
02	1428	N	1163	-0-	-265	-0-	1149	3	14	9	Y	13					89
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1299	3	23	9	Y	21					110
04	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1244	3	7	9	Y	6	114	1			2

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					37
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					37
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					37
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					37
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					37
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					45
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					45
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					45
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					45
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					45
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					45

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					24
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					24
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					24
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					13
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					13
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					13
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					13
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					13
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	617	3	101	9	N	92					162
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	709	3	121	9	N	110	155	1			117
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	610	3	46	9	N	42					159
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	393	3	15	9	N	14					173
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	686	3	42	9	N	38	182	1			29
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	571	3	88	9	N	80					109

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

11	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	2			N	-0-					27
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					27
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					27
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

11	570	N	119	-0-	-451	-0-	95	2	24	9	Y	22	135	1			11
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	9	Y	23					34
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	9	Y	20					54
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	232	2	21	9	Y	19					73
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	2	22	9	Y	20	80	1			13
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11					24

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	168	1	1123	2	Y	-0-					40
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	201	1	1193	2	Y	5					45
							6	9									
02	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2598	199	1	992	2	Y	6					51
							7	9									
03	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4040	202	1	1238	2	Y	2					53
							2	9									
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	5310	195	1	1073	2	Y	2					53
							2	9									

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					44
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					44
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					44
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	2	N	-0-					53
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	87	1	298	2	N	-0-					53
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	N	-0-					53
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					53
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	2	N	-0-					53
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	2	N	-0-					53

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	10	-0-	-950	-0-	10	2			Y	-0-					84
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					84
01	DLQ G-10		544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10		348	-0-	348	892	348	2			Y	-0-					84
03	DLQ G-10		318	-0-	318	1210	318	2			Y	-0-					84
*04	1443	N	233	-0-	-1210	-0-	233	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		387	-0-	387	387	98	1	289	2	N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	387					N	-0-					3
*04	387		-0-	-0-	-387	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	N	-0-					1
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					1
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	N	-0-					1
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	25	1	78	2	N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	N	-0-					1
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	25	1	69	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

11	2910	#	1930	-0-	-980	-0-	120	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	2418	#	2349	-0-	-69	-0-	120	1	2229	2	N	-0-					-0-
01	2263	#	1729	-0-	-534	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1356	-0-	-436	-0-	120	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1160	-0-	-1196	-0-	120	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1191	-0-	-489	-0-	120	1	1071	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231	2	N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	104	1	207	2	N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	2	N	-0-					-0-
02	308	N	223	-0-	-85	-0-	78	1	145	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	116	1	215	2	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	95	1	200	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					3
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					3
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					3
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	N	4					7
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	Y	16	18	1	16	8	-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1243	2	88	9	N	80					80
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1542	2	37	9	N	34	94	1			20
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22	2	8			40
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	2	20	9	N	18					58
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 290583 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8					8
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					11
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					13
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					18

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					276
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					278
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					4
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					4
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					4
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					4
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					4
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					4

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					17
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					17
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					17
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					17
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					22
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					19
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					19
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					28
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					28
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					59
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					59
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					59
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					144
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					144
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					144
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					144
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					144

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					16
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					16
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					16
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					16
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

	ALLOW		PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU											
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					38
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					38
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					38
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					38
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					38
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

	ALLOW		PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU											
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					23
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

	ALLOW		PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU											
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

	ALLOW		PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU											
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					63
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					63
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					63
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					63
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					63
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					61
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					61
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					61
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					61
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					61
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	192	3	190	9	N	173					173
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					63
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					63
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					63
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					63
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					63
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					80
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					80
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					80
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					80
03	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					80
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	975	3	25	9	Y	23					39
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1002	3	22	9	Y	20					59
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	Y	9					68
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					74
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	3	15	9	Y	14	68	1			20
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	3	13	9	Y	12					32

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	127	1	268	3	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			313	-0-	313	313	89	1	224	3	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			233	-0-	233	546	52	1	181	3	Y	-0-					-0-
03 DLQ G-10			343	-0-	343	889	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	180	-0-	-889	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC 902609

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					29
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					29
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					29
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					29
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					29
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					26
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					26
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					30
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					30
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					30
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	230	-0-	-70	B	-0-	230	2			Y	-0-					31
12	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			Y	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			Y	-0-					31
02	224	N	209	-0-	-15	B	-0-	209	2			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	206	-0-	-73	B	-0-	206	2			Y	-0-					31
04	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2			Y	-0-					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	10	-0-	-237 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1915	-0-	-155	-0-	217 31	1 9	1667	2	Y	28					220
12	2139	#	1837	-0-	-302	-0-	217 26	1 9	1594	2	Y	24	176	1			68
01	DLQ	G-10	860	-0-	860	860	217 8	1 9	635	2	Y	7					75
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	1203	196	1	147	2	Y	-0-					75
03	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	2575	217	1	1155	2	Y	-0-					75
*04	3984	R	1409	-0-	-2575	-0-	217	1	1192	2	Y	-0-					75

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

11	270	#	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					20
12	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					20
01	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					20
02	252	#	79	-0-	-173	-0-	79	2			N	-0-					20
03	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					20
04	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					20

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

11	5115	R	5115	-0-	-0-	-0-	4972	2	143	9	N	130	24	8			131
12	5809	R	5809	-0-	-0-	-0-	5659	2	150	9	N	136	170	1	12	8	85
01	5390	R	5390	-0-	-0-	-0-	5302	2	88	9	N	80	121	1	9	8	35
02	4642	R	4642	-0-	-0-	-0-	4578	2	64	9	N	58	74	1	3	8	16
03	5521	R	5521	-0-	-0-	-0-	5411	2	110	9	N	100					116
*04	5368	R	5368	-0-	-0-	-0-	5263	2	105	9	N	95	123	1			88

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090		3225	-0-	135	135	3225	2			N	-0-					-0-
12	6592		4825	-0-	-1767	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	3193		6112	-0-	2919	2919	6112	2			N	-0-					-0-
*02	2884		4187	-0-	1303	4222	4187	2			N	-0-					-0-
*03	3875		2982	-0-	-893	3329	2982	2			N	-0-					-0-
*04	3629	R	300	-0-	-3329	-0-	300	2			N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

11	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	2			N	-0-					146
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					146
01	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-					146
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2					148
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					148
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					148

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					93
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					39
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					75
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					75
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					75
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					75
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					75

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

11	DELQ	PR	83	-0-	83		183	83	3		N	-0-					-0-
12	262	R	79	-0-	-183		-0-	79	3		N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12		-0-	81	3		N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10		-0-	74	3		N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11		-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90		-0-				N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

11	360	N	158	-0-	-202		-0-	146	2	12 9	N	11					158
12	231	N	231	-0-	-0-		-0-	217	2	14 9	N	13					171
01	245	N	245	-0-	-0-		-0-	234	2	11 9	N	10					181
02	194	N	194	-0-	-0-		-0-	188	2	6 9	N	5					186
03	219	N	219	-0-	-0-		-0-	219	2		N	-0-					186
*04	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	2		N	-0-					186

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					53

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5					8
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					8
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					8
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					8
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					8
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	167	3	7	9	N	6					14

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		124	-0-	124	396	124	3			N	-0-					28
12	14B2 EXT		107	-0-	107	503	107	3			N	-0-					28
01	14B2 EXT		130	-0-	130	633	130	3			N	-0-					28
02	14B2 EXT		102	-0-	102	735	102	3			N	-0-					28
03	14B2 EXT		86	-0-	86	821	86	3			N	-0-					28
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	833	-0-	-67	-0-	124	1	694	2	N	14					147
							15	9									
12	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	124	1	1384	2	N	14					161
							15	9									
01	899	#	271	-0-	-628	-0-	124	1	132	2	N	14					175
							15	9									
02	812	#	158	-0-	-654	-0-	112	1	44	2	N	2					177
							2	9									
03	930	#	142	-0-	-788	-0-	112	1	30	2	N	-0-					177
04	900	#	305	-0-	-595	-0-	120	1	179	2	N	5					182
							6	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					5
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5
01	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					5
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					5
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	2	N	-0-					-0-
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	N	-0-					-0-
01	403	#	307	-0-	-96	-0-	93	1	214	2	N	-0-					-0-
02	364	#	241	-0-	-123	-0-	84	1	157	2	N	-0-					-0-
03	403	#	286	-0-	-117	-0-	84	1	202	2	N	-0-					-0-
04	360	#	247	-0-	-113	-0-	84	1	163	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	124	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	1077	-0-	-442	-0-	124	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1372	#	696	-0-	-676	-0-	96	1	600	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	830	-0-	-689	-0-	92	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	597	-0-	-663	-0-	80	1	517	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					11
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		303	-0-	303	303	25	1	255	2	Y	21					32
							23	9									
02	DLQ G-10		302	-0-	302	605	23	1	279	2	Y	-0-					32
03	DLQ G-10		349	-0-	349	954	29	1	309	2	Y	10					42
							11	9									
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1331	32	1	334	2	Y	10					42
							11	9									

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	147	1	1449	2	Y	-0-					45
12	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	136	1	1435	2	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	133	1	1377	2	Y	124	169	1			-0-
							136	9									
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2694	78	1	947	2	Y	21					21
							23	9									
03	DLQ G-10		1539	-0-	1539	4233	132	1	1407	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1473	-0-	1473	5706	129	1	1344	2	Y	-0-					21

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					14
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	2	N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	80	1	241	2	N	9					70
							10	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	N	7					77
							8	9									
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	80	1	217	2	N	4					81
							4	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	80	1	182	2	N	5					86
							6	9									
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	80	1	160	2	N	3					89
							3	9									
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	80	1	165	2	N	3					92
							3	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	71	1	60	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	71	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	71	1	51	2	N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	64	1	20	2	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	69	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					13
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					15
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					15
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					15
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3					18
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	884	2	26	9	N	24					42

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					52
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					52
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					19
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					19
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					19
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					19
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					19

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					20
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					20
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					20
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					20
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2574	-0-	-1116	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2841	-0-	-351	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3123	3	187	9	N	170	170	1			-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					12
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					12
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					12
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					12
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					12

BLACK BANDANA LLC 072506
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					13
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					75
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					75
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					75
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					75
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					75
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					75

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

05	14B2 EXT		1846	-0-	1846	3582	1846	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1717	-0-	1717	5299	1717	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1795	-0-	1795	7094	1795	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1647	-0-	1647	8741	1647	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1807	-0-	1807	10548	1807	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1911	-0-	1911	12459	1911	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1726	-0-	1726	14185	1726	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1770	-0-	1770	15955	1770	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1768	-0-	1768	17723	1768	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1525	-0-	1525	19248	1525	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1714	-0-	1714	20962	1714	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20962					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

11	2340	X	1033	-0-	-1307	-0-	1033	2			N	-0-					56
12	2108	X	1372	-0-	-736	-0-	1366	2	6	9	N	5					61
01	1767	X	181	-0-	-1586	-0-	181	2			N	-0-					61
02	952	X	110	-0-	-842	-0-	110	2			N	-0-					61
03	1364	X	65	-0-	-1299	-0-	65	2			N	-0-					61
04	1320	X	31	-0-	-1289	-0-	31	2			N	-0-					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	43	1			109
12	2077	X	429	-0-	-1648	-0-	429	2			N	-0-					109
01	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					109
02	1876	X	54	-0-	-1822	-0-	54	2			N	-0-					109
03	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	248	2			N	-0-					109
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					109

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2277	2	85	9	N	77	152	1			118
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1816	2	53	9	N	48					166
01	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	1048	2	10	9	N	9	152	1			23
02	1596	N	776	-0-	-820	-0-	759	2	17	9	N	15					38
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3055	2	196	9	N	178	165	1			51
*04	3000	N	4085	-0-	1085	1236	3872	2	213	9	N	194	153	1			92

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					72
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					72
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

11	1078	X	37	-0-	-1041	-0-	37	2			N	-0-					50
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					50
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					50
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					50
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					50
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1636	-0-	-764	-0-	1610	2	26	9	N	24					110
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12					122
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	N	2					124
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	N	11					135
03	2294	N	804	-0-	-1490	-0-	803	2	1	9	N	1					136
04	1170	N	740	-0-	-430	-0-	738	2	2	9	N	2					138

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	7462	2	24	9	Y	22	35	1			7
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7481	2	26	9	Y	24					31
01	8680	X	6142	-0-	-2538	-0-	6120	2	22	9	Y	20					51
02	7840	X	355	-0-	-7485	-0-	334	2	21	9	Y	19					70
03	8060	X	6668	-0-	-1392	-0-	6647	2	21	9	Y	19	76	1			13
04	7500	X	414	-0-	-7086	-0-	402	2	12	9	Y	11					24

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3151	-0-	-449	-0-	3148	2	3	9	N	3					49
12	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2911	2	2	9	N	2					51
01	3131	X	2630	-0-	-501	-0-	2623	2	7	9	N	6					57
02	2940	X	1827	-0-	-1113	-0-	1823	2	4	9	N	4					61
03	3255	X	930	-0-	-2325	-0-	926	2	4	9	N	4					65
04	3150	X	1402	-0-	-1748	-0-	1402	2			N	-0-					65

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3162	X	284	-0-	-2878	-0-	284	2			N	-0-					36
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					36
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					36
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					14
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					14
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					14
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					14
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					14
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1498					N	-0-	131	1			28
10	14B2 EXT		36	-0-	36	1534	36	2			N	-0-					28
11	1717	X	183	-0-	-1534	-0-	179	2	4	9	N	4					32
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					32
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					32
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					35
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12					47
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	464	2	99	9	N	90					137

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6082	2	59	9	N	54					100
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7739	2	95	9	N	86					186
01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7364	2	47	9	N	43	170	1			59
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6609	2	73	9	N	66					125
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7266	2	75	9	N	68	165	1			28
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6460	2	58	9	N	53					81

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	573	-0-	-927	-0-	526	2	47	9	N	43	98	1			63
12	1550	X	653	-0-	-897	-0-	599	2	54	9	N	49					112
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	520	2	13	9	N	12					124
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	537	2	22	9	N	20					144
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	679	2	55	9	N	50	150	1			44
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1015	2	37	9	N	34					78

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

11	450	N	269	-0-	-181	-0-	255	2	14	9	Y	13	166	1			56
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					56
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					56
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-	41	1			15
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					15
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					15

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

11	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1617	2	64	9	N	58	157	1			60
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2175	2	39	9	N	35					95
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63					158
02	1568	X	1523	-0-	-45	-0-	1489	2	34	9	N	31	149	1			40
03	2201	X	826	-0-	-1375	-0-	819	2	7	9	N	6					46
04	2130	X	367	-0-	-1763	-0-	356	2	11	9	N	10					56

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	1902	2			N	-0-					34
*08	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	2384	2	197	9	N	179	165	1			48
09	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1239	2	8	9	N	7					55
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1125	1	1820	2	N	6					61
							7	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1164	1	2844	2	N	50					111
							55	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1206	1	2292	2	N	15					126
							17	9									
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	1203	1	1672	2	N	3					129
							3	9									
02	2856	X	2399	-0-	-457	-0-	927	1	1472	2	N	-0-					129
03	3162	X	1028	-0-	-2134	-0-	1028	1			N	-0-					129
04	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	960	1	1643	2	N	7					136
							8	9									

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	2			N	-0-					28
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					28
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	N	7					40
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2					42

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11217	X	1640	-0-	-9577	-0-	1640	2			N	-0-					68
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					68
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					68
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	1377	2			N	-0-					68
03	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			N	-0-					68
04	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	2			N	-0-					68

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
04	14B	DENY	10	-0-	10	54	10	2			N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					45
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					45
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					45
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					45
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					45
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					45

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					120
12	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					120
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					120
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					15
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	27	-0-	-933	-0-	27	2			N	-0-					33
12	992	X	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					33
01	744	N	65	-0-	-679	-0-	65	2			N	-0-					33
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					33
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

11	T. A.		3219	-0-	3219	15776	3180	2	39	9	N	35	166	1			28
12	T. A.		3894	-0-	3894	19670	3850	2	44	9	N	40					68
01	T. A.		3482	-0-	3482	23152	3460	2	22	9	N	20					88
02	T. A.		2736	-0-	2736	25888	2732	2	4	9	N	4					92
03	T. A.		2797	-0-	2797	28685	2785	2	12	9	N	11					103
04	T. A.		2735	-0-	2735	31420	2727	2	8	9	N	7					110

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					46
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					46
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					46
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

11	0	W	67	-0-	67	675	67	2			N	-0-					55
12	0	W	52	-0-	52	727	52	2			N	-0-					55
01	0	W	16	-0-	16	743	16	2			N	-0-					55
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					55
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					55
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					28
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					28
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					41
01	0		-0-	-0-	-0-	533					N	-0-	41	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2021

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2631	2	25	9	N	23	1	8			167
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	N	7	149	1			25
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2146	2	34	9	N	31	1	8			55
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1570	2	32	9	N	29	55	1	6	8	23
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	N	13					36
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					36

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4642	2	124	9	N	113	1	8			163
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4437	2	69	9	N	63	161	1			65
01	4991	X	4356	-0-	-635	-0-	4308	2	48	9	N	44	40	1	1	8	68
02	4508	X	3754	-0-	-754	-0-	3697	2	57	9	N	52	2	8			118
03	4991	X	4070	-0-	-921	-0-	4028	2	42	9	N	38	125	1			31
04	4770	X	3899	-0-	-871	-0-	3864	2	35	9	N	32					63

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	2021	2			N	-0-					8
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2					10
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			10
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1810	2	6	9	N	5					15
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					15
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1740	2	1	9	N	1					16

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					23
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					23
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					23
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					23

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2	2	8			66
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					93
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4	38	1	1	8	58
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	N	9	2	8			65
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	899	2	21	9	N	19	59	1			25
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	878	2	20	9	N	18					43

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2668	2	11	9	N	10	9	8			6
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2720	2	7	9	N	6	6	1	6	8	-0-
01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2674	2	8	9	N	7	4	8			3
02	2492	X	2409	-0-	-83	-0-	2396	2	13	9	N	12	5	1	7	8	3
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2148	2	11	9	N	10	10	8			3
04	2670	X	1470	-0-	-1200	-0-	1470	2			N	-0-	3	1			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					108
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					108
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					108
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					108
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					108
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	365	2	2	9	N	2					110

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	48	1			28
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					28
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					28
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					30

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1295	2	112	9	N	102	169	1			61
12	961	X	943	-0-	-18	-0-	835	2	108	9	N	98	1	8			158
01	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1040	2	127	9	N	115	168	1			105
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	500	2	77	9	N	70	105	1			70
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1259	2	100	9	N	91	128	1			33
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1332	2	111	9	N	101	59	1			75

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1655	2	45	9	N	41	19	1			130
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					136
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	2	43	9	N	39	144	1			31
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1355	2	46	9	N	42					73
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1465	2	53	9	N	48	63	1			58
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1329	2	52	9	N	47	80	1			25

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	2	31	9	N	28					108
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	526	2	20	9	N	18	1	8			125
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					136
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20	98	1	2	8	56
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	758	2	29	9	N	26	4	8			78
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					91

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1408	2	77	9	N	70	168	1	2	8	95
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1263	2	85	9	N	77	123	1	1	8	48
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1249	2	103	9	N	94	95	1	1	8	46
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	2	78	9	N	71	70	1	1	8	46
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	993	2	70	9	N	64	79	1			31
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	917	2	62	9	N	56	62	1			25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					20
12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					20
01	837	X	92	-0-	-745	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			20
02	756	X	24	-0-	-732	-0-	24	2			N	-0-					20
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3479	2	11	9	N	10					30
*04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					30

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	2	28	9	N	25	120	1			40
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	824	2	34	9	N	31					71
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	N	27	68	1			30
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	669	2	34	9	N	31					61
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	N	17	1	8			77
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	731	2	34	9	N	31	87	1			21

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3557	-0-	-643	-0-	3504	2	53	9	N	48	165	1			48
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3423	2	20	9	N	18					66
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	2	26	9	N	24	85	1			5
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3084	2	22	9	N	20					25
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3425	2	25	9	N	23	45	1	3	8	-0-
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	2	13	9	N	12					12

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3517	2	45	9	N	41	3	8			170
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3613	2	40	9	N	36	160	1	3	8	43
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3538	2	66	9	N	60	55	1	1	8	47
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	N	39	3	8			83
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3481	2	61	9	N	55	73	1	3	8	62
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3215	2	42	9	N	38	60	1			40

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1891	2	13	9	N	12	2	8			155
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1995	2	40	9	N	36	3	8			188
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1954	2	46	9	N	42	172	1	3	8	55
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1704	2	41	9	N	37	53	1	4	8	35
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1922	2	32	9	N	29	4	8			60
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1775	2	34	9	N	31	60	1			31

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					65
01	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1448	2	129	9	N	117	22	8			136
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	114	154	1	11	8	85
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1189	2	66	9	N	60	121	1	8	8	16
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	907	2	63	9	N	57	5	8			68
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1323	2	53	9	N	48	85	1	1	8	30
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1298	2	67	9	N	61					91

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	8			33
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1	1	8			33
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					33
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					33
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					33
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					33

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14	14	8			32
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	2	9	9	N	8	8	8			32
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5	5	8			32
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4	4	8			32
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					33
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					33

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

11	14B2 EXT		275	-0-	275	1174	273	2	2	9	N	2	2	8			30
12	14B2 EXT		746	-0-	746	1920	742	2	4	9	N	4	4	8			30
01	1992	X	72	-0-	-1920	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			30
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					30
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	833	-0-	-1237	-0-	833	2			N	-0-					35
12	2139	X	721	-0-	-1418	-0-	721	2			N	-0-					35
01	930	X	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					35
02	840	X	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					35
03	930	X	567	-0-	-363	-0-	567	2			N	-0-					35
04	840	X	589	-0-	-251	-0-	588	2	1	9	N	1					36

BOYD, L WELL #: 1 RRCID -> 290728 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5616 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	360	2	141	9	N	128	29	8			170
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	409	2	174	9	N	158	171	1	21	8	136
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	36	2	20	9	N	18	148	1	6	8	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1

BOYD, L WELL #: 2 RRCID -> 290729 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5558 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, L WELL #: 3 RRCID -> 290730 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5650 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MIKE CHERRYHOMES D WELL #: 25 RRCID -> 291074 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5374 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COKER UNIT WELL #: O 1 RRCID -> 292430 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5896 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		24	-0-	24	281	24	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	0	W	43	-0-	43	324	43	2			N	-0-					-0-
04	0	W	62	-0-	62	386	62	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

11	3180	X	2309	-0-	-871	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2279	-0-	-185	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	880	-0-	-1760	-0-	880	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD-LYON WELL #: 1 RRCID -> 291048 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4877 - 5315

11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					25
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1157	3	50	9	N	45					159
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1154	3	51	9	N	46					205
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	533	3	29	9	N	26	146	1			85
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	919	3	32	9	N	29					114
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1087	3	55	9	N	50					164
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1069	3	32	9	N	29	150	1			43

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7462	3	162	9	N	147					299
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6340	3	112	9	N	102	322	1			79
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3736	3	89	9	N	81					160
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5120	3	111	9	N	101					261
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3836	3	63	9	N	57	163	1			155
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6452	3	153	9	N	139					294

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	2845	3	57	9	N	52	167	1			147
12	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2814	3	52	9	N	47					194
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2733	3	41	9	N	37					231
02	2716	X	2523	-0-	-193	-0-	2480	3	43	9	N	39	169	1			101
03	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2731	3	21	9	N	19					120
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2693	3	35	9	N	32					152

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2814	3	90	9	N	82	169	1			122
12	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2830	3	113	9	N	103					225
01	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2868	3	77	9	N	70	164	1			131
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	2584	3	73	9	N	66					197
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2982	3	87	9	N	79	169	1	4	8	103
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2908	3	79	9	N	72					175

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4197	3	76	9	N	69	165	1	1	8	87
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5002	3	91	9	N	83					170
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5156	3	234	9	N	213	168	1			215
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4262	3	180	9	N	164	159	1			220
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4814	3	151	9	N	137	171	1	4	8	182
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4635	3	143	9	N	130	167	1			145

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2785	3	20	9	N	18	147	1			32
12	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	2559	3	14	9	N	13					45
01	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2571	3	34	9	N	31	1	8			75
02	2912	X	2193	-0-	-719	-0-	2163	3	30	9	N	27					102
03	3131	X	2096	-0-	-1035	-0-	2063	3	33	9	N	30					132
04	2820	X	1956	-0-	-864	-0-	1934	3	22	9	N	20					152

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1135	3	118	9	N	107					212
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1129	3	108	9	N	98	166	1			144
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	971	3	117	9	N	106	141	1			109
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	907	3	78	9	N	71					180
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	936	3	103	9	N	94	167	1			107
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	944	3	83	9	N	75					182

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3059	-0-	-631	-0-	2958	3	101	9	N	92	167	1			159
12	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	2944	3	79	9	N	72					231
01	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	2916	3	64	9	N	58	165	1			124
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	2733	3	73	9	N	66					190
03	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	2991	3	99	9	N	90					280
04	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	2904	3	81	9	N	74	173	1			181

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	2361	3	78	9	N	71	1	8			215
12	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2435	3	74	9	N	67	165	1			117
01	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	2410	3	62	9	N	56					173
02	2268	N	2059	-0-	-209	-0-	2003	3	56	9	N	51	173	1			51
03	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2332	3	70	9	N	64	4	8			111
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2249	3	65	9	N	59					170

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2118	3	116	9	N	105	165	1			199
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2502	3	90	9	N	82	168	1			113
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2373	3	107	9	N	97					210
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	3	56	9	N	51	171	1			90
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2053	3	83	9	N	75					165
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2113	3	57	9	N	52	153	1			64

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24	3	35	9	N	32					42
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	3	17	9	N	15					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	9	3	25	9	N	23					80
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	N	15					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
11	1440	N	1013	-0-	-427	-0-	939	3	74	9	N	67	168	1			109
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1458	3	163	9	N	148	182	1			75
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1458	3	123	9	N	112					187
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1160	3	89	9	N	81	169	1			99
03	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1160	3	128	9	N	116	163	1	2	8	50
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1328	3	123	9	N	112					162

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1106	3	63	9	N	57	152	1			55
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1043	3	59	9	N	54					109
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49	146	1			12
02	1092	N	754	-0-	-338	-0-	706	3	48	9	N	44					56
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1262	3	62	9	N	56					112
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1670	3	55	9	N	50					162

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2007	3	3	9	N	3					142
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					144
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2213	3	9	9	N	8					152
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					152
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2157	3	3	9	N	3					155
*04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					155

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					43
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					43
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					43
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					43
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2069	3	48	9	N	44					189
12	2604	X	747	-0-	-1857	-0-	740	3	7	9	N	6					195
01	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2437	3	22	9	N	20					215
02	2828	X	1451	-0-	-1377	-0-	1438	3	13	9	N	12					227
03	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	1549	3	18	9	N	16	1	8			242
04	2370	X	1568	-0-	-802	-0-	1562	3	6	9	N	5					247

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	59	3	26	9	N	24					79
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	120	3	77	9	N	70					149
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	228	3	67	9	N	61					210
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	261	3	72	9	N	65	173	1			102
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	243	3	85	9	N	77					179
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	311	3	69	9	N	63	158	1			84

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		13	-0-	13	53	11	3	2	9	N	2					55
12	70	X	17	-0-	-53	-0-	17	3			N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					55
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	141	3	48	9	N	44	160	1			21
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					21
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					21
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					21
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					21

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3724	3	80	9	N	73	169	1			72
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3928	3	88	9	N	80					152
01	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3582	3	87	9	N	79					231
02	3556	X	3037	-0-	-519	-0-	2956	3	81	9	N	74	170	1			135
03	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3228	3	98	9	N	89					224
04	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	3025	3	74	9	N	67	166	1			125

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	948	3	3	9	N	3	3	8			44
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					44
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					44
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	831	3			N	-0-					44
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					44
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	3			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1680	3	14	9	N	13					192
12	2263	X	1606	-0-	-657	-0-	1592	3	14	9	N	13					205
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1590	3	17	9	N	15					220
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1371	3	12	9	N	11					231
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	3	13	9	N	12					243
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	3	3	9	N	3	164	1			82

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					7
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					7
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					7
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					7
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					7
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					7

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					8
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

01	14B2 EXT	800	-0-	800	800	800	3				N	-0-					-0-
*02	1513	X	713	-0-	-800	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR	765	-0-	765	765	765	3				N	-0-					-0-
*04	1454	X	689	-0-	-765	-0-	689	3			N	-0-					-0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

*03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

11	1680	#	1515	-0-	-165	-0-	727	2	788	9	N	716	677	1	5	8	277
12	1736	#	1341	-0-	-395	-0-	743	2	598	9	N	544	673	1	3	8	145
01	1736	#	1475	-0-	-261	-0-	709	2	766	9	N	696	511	1	3	8	327
02	1540	#	1185	-0-	-355	-0-	578	2	607	9	N	552	842	1	4	8	33
03	1581	#	803	-0-	-778	-0-	466	2	337	9	N	306	247	1	6	8	86
04	1530	#	612	-0-	-918	-0-	364	2	248	9	N	225	175	1			136

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

11	3099	3099	-0-	-0-	-0-	3043	2	56	9	N	51	3	8			153
12	3282	3282	-0-	-0-	-0-	3225	2	57	9	N	52	159	1			46
01	3299	3299	-0-	-0-	-0-	3244	2	55	9	N	50	58	1	2	8	36
*02	2485	2485	-0-	-0-	-0-	2445	2	40	9	N	36	66	1	6	8	-0-
03	2727	2727	-0-	-0-	-0-	2677	2	50	9	N	45					45
*04	2268	2268	-0-	-0-	-0-	2234	2	34	9	N	31					76

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	3	7	9	N	6					121
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	N	9					130
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	3	59	9	N	54	173	1			11
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	957	3	109	9	N	99					110
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1308	3	43	9	N	39					149
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	N	18					167

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021 - WELL PLUGGED 12/22/21

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					75
12	744	#	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					75
01	744	#	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					75
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					75
03	713	#	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					75
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					75

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					106
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					107
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1					108
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1					109
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	N	1					110
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					110

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					127
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					127
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					128
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					124
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					124
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					124
02	1820	N	1473	-0-	-347	-0-	1473	2			N	-0-					124
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					124
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					548
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					548
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					548
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					548
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					548
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					32
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					32
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					32
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					34
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					34
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS //CONT.// 504579
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
12	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
*01	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*02	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*03	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*04	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

11	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*02	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*04	540	#	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

11	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1					6
12	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	Y	3					9
*01	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					9
*02	1008	#	903	-0-	-105	-0-	895	2	8	9	Y	7					16
*03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					16
*04	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	Y	6					22

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					4
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					4
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					4
02	168	#	31	-0-	-137	-0-	31	3			N	-0-					4
03	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					4
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376					820
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					1018
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	534	1			943
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	582	695	1			830
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	828	1			335
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					172
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					172
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	N	4					176
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					180
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	786	3	1	9	N	1					181
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	N	7	173	1			15

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1154	3	N	70	179	1			50
							77	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	3	N	48					98
							53	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	16	1	1158	3	N	43					141
							47	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	919	3	N	20					161
							22	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	N	22	145	1			38
							24	9									
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	3	N	80					118
							88	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

11	4110	#	3909	-0-	-201	-0-	3909	2			N	-0-					10
12	4247	#	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					10
01	4247	#	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					10
02	3808	#	840	-0-	-2968	-0-	840	2			N	-0-					10
*03	4765	R	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					10
04	3900	#	2235	-0-	-1665	-0-	2235	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

11	3000	N	2550	-0-	-450	53	2550	2			Y	-0-					-0-
12	2688		2635	-0-	-53	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	2728		2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
02	2464		2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	2728		2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
*04	2580		2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

11	60	#	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

11	960	N	712	-0-	-248	-0-	661	3	51	9	N	46	171	1			61
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	811	3	36	9	N	33					94
01	992	N	770	-0-	-222	-0-	742	3	28	9	N	25					119
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	615	3	28	9	N	25					144
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	855	3	31	9	N	28					172
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	672	3	23	9	N	21					193

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					43
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	B -0-	722	2			N	-0-					55
12	704	N	704	-0-	-0-	B -0-	704	2			N	-0-					55
01	609	N	609	-0-	-0-	B -0-	609	2			N	-0-					55
02	723	N	723	-0-	-0-	B -0-	723	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0-	B -0-	800	2			N	-0-					55
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B -0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1219	-0-	-41	B -0-	1199	2	20	9	N	18	1	8			33
12	1457	N	1426	-0-	-31	B -0-	1385	2	41	9	N	37					70
01	1395	N	1319	-0-	-76	B -0-	1283	2	36	9	N	33	82	1			21
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B -0-	1162	2	33	9	N	30					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1289	-0-	-137	B -0-	1264	2	25	9	N	23	64	1			10
04	1290	N	1240	-0-	-50	B -0-	1209	2	31	9	N	28					38

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	2			N	-0-					158
12	403	N	381	-0-	-22		-0-	381	2			N	-0-					158
01	403	N	376	-0-	-27		-0-	376	2			N	-0-					158
02	341	N	341	-0-	-0-		-0-	341	2			N	-0-					158
03	377	N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			N	-0-					158
*04	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	2			N	-0-					158

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20		-0-	190	3			N	-0-					43
12	217	N	194	-0-	-23		-0-	194	3			N	-0-					43
01	217	N	185	-0-	-32		-0-	185	3			N	-0-					43
02	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					43
03	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-					43
*04	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					43

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					26
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					26
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					26
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					26
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11	390	N	384	-0-	-6	-0-	109	1	275	2	N	-0-					19
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	109	1	286	2	N	-0-					19
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	109	1	276	2	N	-0-					19
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	98	1	265	2	N	-0-					19
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	109	1	283	2	N	-0-					19
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	109	1	276	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	692	2	N	-0-					87
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	866	2	N	-0-					87
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	2	N	-0-					87
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	112	1	829	2	N	-0-					87
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	124	1	822	2	N	-0-					87
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	124	1	743	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

11	270	N	69	-0-	-201	-0-	30	1	6	2	N	30					90
							33	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	20	1	35	9	N	32					122
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	9	N	21					143
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	110	2	24	9	N	22					165
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17					182
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3	169	1			16

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	80	1	199	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	80	1	205	2	N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	80	1	222	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					28
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					28
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	30	1	88	2	N	-0-					28
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	N	-0-					28
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	40	1	111	2	N	-0-					28
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	40	1	110	2	N	-0-					28

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	341	1	359	2	N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	341	1	369	2	N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	341	1	396	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	308	1	360	2	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	341	1	389	2	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	341	1	399	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					23
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					23
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					23
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					143
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					143
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					143
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					143
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	10	1	35	2	N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	279	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		150	-0-	150	429	40	1	110	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	150	-0-	-429	-0-	40	1	110	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		118	-0-	118	118	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	279	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		150	-0-	150	429	40	1	110	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	150	-0-	-429	-0-	40	1	110	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	40	1	110	2	N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

11	420 N	279	-0-	-141	-0-	80	1	199	2	Y	-0-					105
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	2	Y	-0-					105
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	80	1	304	2	Y	-0-					105
02	DLQ G-10	367	-0-	367	751	80	1	287	2	Y	-0-					105
03	DLQ G-10	284	-0-	284	1035	80	1	204	2	Y	-0-					105
*04	1337 N	302	-0-	-1035	-0-	80	1	222	2	Y	-0-					105

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020 - P/A 08/09/20

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	48	2	N	3					103
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	6	2	N	2					105
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	8	2	N	2					107
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	7	2	N	3					110
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	8	2	N	2					112
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					114

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					38
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-	8	7			30
*01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			Y	-0-					30
*02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	957	2			Y	-0-					30
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					30
*04	1140	N	916	-0-	-224	-0-	916	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	183	3	9	9	N	8					34
12	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					34
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					34
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	3	19	9	N	17								115
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6								121
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	654	3	74	9	N	67	167	1						21
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	3	33	9	N	30								51
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-								51
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3								54

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					35
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					35
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					35
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					38
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					40
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					41
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					42
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	N	1					43
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					43

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

11	3000	N	926	-0-	-2074	5425	926	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	515	-0-	-2585	2840	515	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5331	2491	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	1917	-0-	-783	4548	1917	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3057	-0-	-43	4505	3057	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2500	-0-	-500	4005	2500	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1332	2	182	9	N	165	165	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					17
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	17	7			-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					134
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					134
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					134
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					134
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					134
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

11	600	#	369	-0-	-231	-0-	361	2	8	9	N	7					45
12	589	#	287	-0-	-302	-0-	286	2	1	9	N	1					46
01	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-					46
02	336	N	58	-0-	-278	-0-	58	2			N	-0-					46
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					46
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					46

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720		-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744		-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672		-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12034		6557	-0-	-5477	-0-	6482	3	75	9	N	68					240
12	11946		6531	-0-	-5415	-0-	6514	3	17	9	N	15	183	1			72
01	6595	R	6595	-0-	-0-	-0-	6550	3	45	9	N	41					113
02	5754	R	5754	-0-	-0-	-0-	5707	3	47	9	N	43					156
03	6789	#	6393	-0-	-396	-0-	6332	3	61	9	N	55	179	1			32
04	6570	#	5970	-0-	-600	-0-	5913	3	57	9	N	52					84

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	3549	3	30	9	N	27					180
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	3	30	9	N	27					207
01	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	4076	3	40	9	N	36					243
02	3836	X	2319	-0-	-1517	-0-	2302	3	17	9	N	15	193	1			65
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4342	3	31	9	N	28					93
04	4110	X	2690	-0-	-1420	-0-	2688	3	2	9	N	2					95

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					23
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					23
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					23
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					23
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					23
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					23

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					8
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					8
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					8
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					8
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	871	-0-	-119	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1367	-0-	-73	-0-	1308	2	59	9	Y	54	52	1			30
12	1333	#	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-	2	1			28
01	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					28
02	1204	#	1019	-0-	-185	-0-	1019	2			Y	-0-					28
03	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
04	1290	#	866	-0-	-424	-0-	841	2	25	9	Y	23	48	1			3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

11	870	#	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	899	#	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	#	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	870	#	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

11	2220	#	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			Y	-0-					13
12	2263	#	2244	-0-	-19	-0-	2238	2	6	9	Y	5	16	1			2
01	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2044	#	1969	-0-	-75	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2263	#	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2190	#	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

11	14B DENY		1339	-0-	1339	1339	1339	3			N	-0-					19
12	14B2 EXT		1235	-0-	1235	2574	1235	3			N	-0-					19
01	14B2 EXT		1092	-0-	1092	3666	1092	3			N	-0-					19
02	4500	R	834	-0-	-3666	-0-	834	3			N	-0-					19
03	1395	#	852	-0-	-543	-0-	852	3			N	-0-					19
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					19

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					3
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					3
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

11	840	#	642	-0-	-198	-0-	78	1	564	2	N	-0-					-0-
12	868	#	640	-0-	-228	-0-	81	1	559	2	N	-0-					-0-
01	753	R	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	2	N	-0-					-0-
02	616	#	604	-0-	-12	-0-	73	1	531	2	N	-0-					-0-
03	651	#	599	-0-	-52	-0-	81	1	518	2	N	-0-					-0-
04	720	#	630	-0-	-90	-0-	78	1	552	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					4
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					4
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					4
03	217	#	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					4
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

11	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					61
12	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					61
01	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					61
02	420	#	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					61
03	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					61
*04	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					61

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

11	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					39
12	434	#	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					39
01	434	#	109	-0-	-325	-0-	109	2			N	-0-					39
02	392	#	129	-0-	-263	-0-	129	2			N	-0-					39
03	434	#	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					39
04	390	#	122	-0-	-268	-0-	122	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					23
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					23
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					23
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
*04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	2	N	-0-					-0-
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	53	1	16	2	N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	62	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	62	1	79	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7					102
12	1891	#	1847	-0-	-44	-0-	1832	2	15	9	N	14					116
01	1891	#	1685	-0-	-206	-0-	1662	2	23	9	N	21					137
02	1708	#	1415	-0-	-293	-0-	1393	2	22	9	N	20					157
03	1891	#	1552	-0-	-339	-0-	1546	2	6	9	N	5					162
04	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					162

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					45
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					45
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					45
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					45
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					45
*04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		292	-0-	292	292	291	3	1	9	Y	1					4
01	DLQ G-10		250	-0-	250	542	250	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		185	-0-	185	727	185	3			Y	-0-					4
*03	938	R	211	-0-	-727	-0-	209	3	2	9	Y	2	5	1			1
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10		558	-0-	558	558	558	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		479	-0-	479	1037	478	3	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		355	-0-	355	1392	355	3			Y	-0-					3
*03	DLQ G-10		401	-0-	401	1793	400	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1793					Y	NO RPT					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		250	-0-	250	541	250	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		186	-0-	186	727	185	3	1	9	Y	1					2
*03	936	R	209	-0-	-727	-0-	209	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		250	-0-	250	541	250	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		186	-0-	186	727	185	3	1	9	Y	1					2
*03	936	R	209	-0-	-727	-0-	209	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LKM OIL & GAS 504579
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					112
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					112
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					112
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					112
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	403	#	219	-0-	-184	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	364	#	106	-0-	-258	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	403	#	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	502	-0-	-38	-0-	485	3	17	9	N	15					436
12	558	#	537	-0-	-21	-0-	530	3	7	9	N	6					442
01	558	#	515	-0-	-43	-0-	512	3	3	9	N	3					445
02	504	#	476	-0-	-28	-0-	466	3	10	9	N	9					454
03	558	#	487	-0-	-71	-0-	480	3	7	9	N	6					460
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	479	3	4	9	N	4					464

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		274	-0-	274	617	274	3			Y	-0-					34
02	841	R	224	-0-	-617	-0-	224	3			Y	-0-					34
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					34
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		300	-0-	300	550	300	3			Y	-0-					-0-
02	850	R	300	-0-	-550	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	913	-0-	-77	-0-	902	2	11	9	Y	10					75
12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	939	2	29	9	Y	26					101
01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	76	1			28
02	812	#	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-					28
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	Y	51	74	1			5
*04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	908	2	56	9	Y	51	50	1			6

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					3
12	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					3
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					3
02	364	#	319	-0-	-45	-0-	319	2			Y	-0-					3
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					3
04	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

11	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3217	2	4	9	Y	4					48
12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					48
01	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					48
02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					48
03	465	#	174	-0-	-291	-0-	174	2			Y	-0-					48
*04	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					48

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

11	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1235	2	37	9	Y	34					111
12	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20					131
*01	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-	101	1			30
02	946	R	946	-0-	-0-	-0-	902	2	44	9	Y	40					70
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	Y	34					104
*04	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1066	2	28	9	Y	25					129

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

11	690	#	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					13
12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					13
01	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					13
02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					13
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9					22
*04	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	Y	25	40	1			7

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					3
*04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	309	2	28	9	Y	25					84
12	372	#	304	-0-	-68	-0-	281	2	23	9	Y	21					105
01	372	#	255	-0-	-117	-0-	199	2	56	9	Y	51	70	1			86
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	229	2	44	9	Y	40					126
03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	Y	60	87	1			99
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	353	2	39	9	Y	35	89	1			45

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	139	-0-	-113	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

11	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					93
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					93
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					93
02	280	#	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					93
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					93
*04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					7
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					7
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					7
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7
*03	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					7
04	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	27	-0-	-393	-0-	27	2			Y	-0-					14
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

11	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	48	-0-	-64	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

11	780	#	611	-0-	-169	-0-	611	2			Y	-0-					20
12	775	#	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					20
01	744	#	335	-0-	-409	-0-	335	2			Y	-0-					20
02	672	#	600	-0-	-72	-0-	600	2			Y	-0-					20
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
04	690	#	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

11	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	149	-0-	-241	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

11	900	#	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	899	#	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	#	712	-0-	-100	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	760	-0-	-110	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					22
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					22
01	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					22
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					22
*04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

11	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	2			Y	-0-					18
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					18
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					18
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					18
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					18
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					18

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-	56	1			-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					6
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					6
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					6
04	150	#	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

11	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	628	2	30	9	Y	27					190
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	637	2	70	9	Y	64					254
01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	637	2	56	9	Y	51					305
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	Y	51	173	1			183
03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	628	2	80	9	Y	73					256
*04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	607	2	47	9	Y	43					299

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
12	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	925	-0-	-167	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	1170	#	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					44
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					44
01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					44
02	840	#	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	930	#	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					44
04	900	#	848	-0-	-52	-0-	848	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					5
01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
02	280	#	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					5
03	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					5
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					29
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					29
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588	#	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	#	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					65
12	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					65
01	954	R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					65
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					65
03	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					65
*04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					65

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	310	R	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	280	#	138	-0-	-142	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	310	#	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

11	840	#	779	-0-	-61	-0-	114	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	150	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	776	-0-	-61	-0-	127	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	671	-0-	-85	-0-	153	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	763	-0-	-43	-0-	135	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	780	#	722	-0-	-58	-0-	130	1	592	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

11	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	176	1	1029	3	Y	1					103
							1	9									
12	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	214	1	896	3	Y	14					117
							15	9									
01	1240	#	1176	-0-	-64	-0-	190	1	973	3	Y	12	80	1			49
							13	9									
02	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	256	1	870	3	Y	15					64
							17	9									
03	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1111	3	Y	15	73	1			6
							17	9									
*04	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	248	1	1129	3	Y	28					34
							31	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	77	1	450	3	Y	68					174
							75	9									
12	535	R	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	Y	-0-					174
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	69	1	350	3	Y	-0-					174
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	94	1	321	3	Y	106	67	1			213
							117	9									
03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	99	1	459	3	Y	129	142	1			200
							142	9									
*04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	91	1	413	3	Y	25	116	1			109
							28	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	105	1	609	3	Y	8					125
							9	9									
12	920	R	920	-0-	-0-	-0-	176	1	735	3	Y	8					133
							9	9									
01	744	R	744	-0-	-0-	-0-	121	1	621	3	Y	2					135
							2	9									
02	973	R	973	-0-	-0-	-0-	219	1	744	3	Y	9					144
							10	9									
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	170	1	787	3	Y	25					169
							28	9									
*04	906	R	906	-0-	-0-	-0-	162	1	738	3	Y	5	153	1			21
							6	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	166	1	968	3	Y	5					46
							6	9									
12	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	212	1	889	3	Y	-0-					46
01	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	177	1	902	3	Y	-0-					46
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	277	1	944	3	Y	3					49
							3	9									
03	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	183	1	848	3	Y	-0-					49
*04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	190	1	868	3	Y	7					56
							8	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

11	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	235	1	1372	3	Y	-0-					67
12	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	3	Y	-0-					67
01	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	267	1	1362	3	Y	-0-					67
02	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	327	1	1114	3	Y	-0-					67
03	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	286	1	1322	3	Y	-0-					67
*04	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	286	1	1304	3	Y	4					71
							4	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	109	1	639	3	Y	7					84
							8	9									
12	889	R	889	-0-	-0-	-0-	171	1	718	3	Y	-0-					84
01	845	R	845	-0-	-0-	-0-	138	1	707	3	Y	-0-					84
02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	174	1	591	3	Y	6					90
							7	9									
03	925	R	925	-0-	-0-	-0-	164	1	757	3	Y	4					94
							4	9									
*04	882	R	882	-0-	-0-	-0-	158	1	721	3	Y	3	77	1			20
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	#	658	-0-	-152	-0-	96	1	562	3	Y	-0-			30
12	804	R	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	3	Y	-0-			30
01	775	#	739	-0-	-36	-0-	121	1	618	3	Y	-0-			30
02	700	#	678	-0-	-22	-0-	154	1	524	3	Y	-0-			30
03	775	#	732	-0-	-43	-0-	130	1	602	3	Y	-0-			30
04	750	#	720	-0-	-30	-0-	130	1	590	3	Y	-0-			30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	963	-0-	-387	-0-	140	1	817	3	N	5			192
							6	9							
12	1395	#	897	-0-	-498	-0-	173	1	724	3	N	-0-			192
01	1364	#	919	-0-	-445	-0-	150	1	769	3	N	-0-			192
02	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	237	1	805	3	N	-0-			192
03	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	220	1	1015	3	N	9			201
							10	9							
*04	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	218	1	995	3	N	-0-			201

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	#	238	-0-	-152	-0-	80	1	158	3	N	-0-			-0-
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	159	1	334	3	N	-0-			-0-
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	128	1	325	3	N	-0-			-0-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	53	1	186	3	N	-0-			-0-
03	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	114	1	1529	3	N	22			22
							24	9							
*04	3526	R	3526	-0-	-0-	-0-	116	1	3399	3	N	10			32
							11	9							

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	530	3	46	9	N	42					42

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	3	10	9	Y	9					25
12	DLQ G-10		283	-0-	283	283	277	3	6	9	Y	5					30
01	DLQ G-10		283	-0-	283	566	277	3	6	9	Y	5					35
02	DLQ G-10		245	-0-	245	811	241	3	4	9	Y	4					39
*03	1014	R	203	-0-	-811	-0-	194	3	9	9	Y	8	40	1			7
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					7

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	2					53
12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					53
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					53
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					53
*03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					53
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					53

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	67	-0-	-73	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*04	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					5
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					5
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					5
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	23	1	45	2	N	-0-					5
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	21	1	63	2	N	-0-					5
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	21	1	99	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					15
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					15
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					15
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			Y	-0-					15
03	620	N	343	-0-	-277	-0-	309	2	34	9	Y	31					46
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					54

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	225	25	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	347	22	1	100	3	Y	-0-					-0-
*04	463	N	116	-0-	-347	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	29	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	313	31	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	477	30	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	624	N	147	-0-	-477	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	354	-0-	-36	B -0-	354	2			N	-0-					39
12	238	N	238	-0-	-0-	B -0-	238	2			N	-0-					39
01	403	N	294	-0-	-109	B -0-	294	2			N	-0-					39
02	336	N	226	-0-	-110	B -0-	226	2			N	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	69	-0-	-179	B -0-	69	2			N	-0-					39
*04	838	N	838	-0-	-0-	B -0-	707	2	131	9	N	119					158

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	182	2	24	9	N	22					80
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20					100
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	25					125
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	44	2	13	9	N	12					137
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	2	6	9	N	5					142
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					142

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					114
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					119

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	2028	2	21	9	N	19	1	8			43
12	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1992	2	9	9	N	8					51
01	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	1937	2	1	9	N	1	1	8			51
*02	1904	N	1507	-0-	-397	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			51
03	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1886	2	3	9	N	3	39	1			15
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1948	2	80	9	N	73					88

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			81
12	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-					81
01	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1627	2	2	9	N	2	48	1	1	8	34
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			N	-0-					34
03	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1434	2	1	9	N	1					35
04	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2			N	-0-					35

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5018 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					40
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					40
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					40
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					40
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					40

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					28
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					40
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					40
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					40
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					40
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1788	2	66	9	N	60	16	8			90
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	N	4	1	8			93
01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1690	2	34	9	N	31	47	1	1	8	76
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	2	52	9	N	47	104	1	3	8	16
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2807	2	62	9	N	56	1	8			71
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	N	46	59	1			58

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3836	2	73	9	N	66	157	1	14	8	38
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3941	2	76	9	N	69	6	8			101
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3177	2	56	9	N	51	138	1	4	8	10
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2214	2	68	9	N	62	7	8			65
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2375	2	42	9	N	38	61	1	1	8	41
*04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2169	2	33	9	N	30					71

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					68
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2					70
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8					78
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	2			N	-0-					78
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	688	2	3	9	N	3					81
04	1050	N	662	-0-	-388	-0-	660	2	2	9	N	2					83

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9	9	8			18
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	N	6	6	8			18
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5	5	8			18
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	8	8			18
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	N	9	9	8			18
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					18

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	661	2	26	9	N	24	4	8			70
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1254	2	69	9	N	63					133
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1267	2	40	9	N	36	107	1	4	8	58
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1194	2	34	9	N	31	16	8			73
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27					100
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	2	24	9	N	22	44	1			78

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

11	14B2 EXT		14	-0-	14	371	14	2			N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	371					N	-0-					56
01	371	X	-0-	-0-	-371	-0-					N	-0-					56
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1341	2	32	9	N	29	70	1	2	8	65
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	9	N	43					108
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1371	2	28	9	N	25	108	1			25
02	1288	N	974	-0-	-314	-0-	963	2	11	9	N	10	2	8			33
03	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1025	2	3	9	N	3	1	8			35
04	1350	N	731	-0-	-619	-0-	731	2			N	-0-					35

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1259	2	18	9	N	16	16	8			37
12	1240	X	189	-0-	-1051	-0-	186	2	3	9	N	3	3	8			37
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1271	2	10	9	N	9	9	8			37
02	1204	N	711	-0-	-493	-0-	699	2	12	9	N	11	11	8			37
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	882	2	15	9	N	14	14	8			37
04	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	2			N	-0-					37

HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
08	0		11	-0-	11	151	11	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		79	-0-	79	230	79	2			N	-0-					-0-
*10	234	X	4	-0-	-230	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226					966
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					966
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					1150
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	519					1669
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	699	1			1305
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

AMEN OIL LLC 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					2
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					3
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	1	1			2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

11	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5307	3	13	9	Y	12					32
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4099	3	13	9	Y	12					44
01	6169	X	4186	-0-	-1983	-0-	4156	3	30	9	Y	27	71	1			-0-
02	5572	X	2525	-0-	-3047	-0-	2513	3	12	9	Y	11					11
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2710	3	14	9	Y	13					24
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					24

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2174	3	7	9	Y	6					6
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	3	7	9	Y	6					12
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1701	3	19	9	Y	17	29	1			-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	Y	6					6
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	Y	7					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2277	3	7	9	Y	6					8
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	3	7	9	Y	6					14
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1783	3	19	9	Y	17	31	1			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	Y	5					5
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	3	8	9	Y	7					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	3	7	9	Y	6					13
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6					19
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	3	10	9	Y	9	28	1			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7					7
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	3	10	9	Y	9					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	3	6	9	Y	5					28
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					34
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	Y	6	12	1			28
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4					32
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	Y	6					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					4
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	1	1			3
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					3
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					14
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	Y	3					17
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	1	1			16
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					16
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					19
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					19
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					19
02	4928	X	4230	-0-	-698	-0-	4230	3			N	-0-					19
03	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	3			N	-0-					19
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					30
02	14B2	EXT	50	-0-	50	55	50	3			N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

11	14B	DENY	47	-0-	47	297	47	3			N	-0-					48
12	14B2	EXT	37	-0-	37	334	37	3			N	-0-					48
01	14B2	EXT	21	-0-	21	355	21	3			N	-0-					48
02	367	X	12	-0-	-355	-0-	12	3			N	-0-					48
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					48
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	3			N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	3100	N	4256	-0-	1156	1156	4256	3			N	-0-					27
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					27
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					27
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					29
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					29
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					29
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					29
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	N	1					40
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	N	1					41
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1					42
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	23	3	1	9	N	1					43
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	1					44
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					40
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					40
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					40
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					40
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					40
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			25
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			25
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			25
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			25
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			25
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

11	14B DENY		41	-0-	41	376	41	3		N	-0-			51
12	14B2 EXT		109	-0-	109	485	109	3		N	-0-			51
01	14B2 EXT		113	-0-	113	598	113	3		N	-0-			51
02	14B2 EXT		67	-0-	67	665	67	3		N	-0-			51
03	14B2 EXT		126	-0-	126	791	126	3		N	-0-			51
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	791				N	NO RPT			51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			32
02	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3		N	-0-			32
03	14B2 EXT		226	-0-	226	231	226	3		N	-0-			32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231				N	NO RPT			32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			12
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			12
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			12
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			11
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			11
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			11
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			30
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			30
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	135	-0-	135	138	135	3		N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	138				N	NO RPT			-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3		N	-0-			48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

11	14B	DENY	20	-0-	20	127	20	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	16	-0-	16	143	16	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	152	9	3		N	-0-			-0-
02	157	X	5	-0-	-152	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

11	14B	DENY	15	-0-	15	111	15	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	12	-0-	12	123	12	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	130	7	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	134	4	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	156	22	3		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	15	-0-		15		1244		15	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12	-0-		12		1256		12	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-		7		1263		7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-		4		1267		4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	22	-0-		22		1289		22	3			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1289						Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	46	-0-		46		289		46	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	36	-0-		36		325		36	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-		21		346		21	3			N	-0-					-0-
02	358	X	12	-0-		-346		-0-		12	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-		-0-		-0-		66	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-		-30		-0-						N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-		-0-		-0-		10	3			N	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-		-0-		-0-		8	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-		-7		-0-		3	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-		-0-		-0-		14	3			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-		-5		-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		482	-0-	482	4436	482	3			N	-0-					51
12	14B2 EXT		1288	-0-	1288	5724	1288	3			N	-0-					51
01	14B2 EXT		1337	-0-	1337	7061	1337	3			N	-0-					51
02	7852	X	791	-0-	-7061	-0-	791	3			N	-0-					51
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					51
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1					81
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1					82
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1					83
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	12	3	1	9	N	1					84
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1					85
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					71
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					71
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					71
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					71
04	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		25	-0-	25	156	25	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	175	19	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11	-0-	11	186	11	3			N	-0-					-0-
02	192	X	6	-0-	-186	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		15	-0-	15	94	15	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	106	12	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	113	7	3			N	-0-					-0-
02	117	X	4	-0-	-113	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					28
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					28
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					28
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					28
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					28
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					92
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1					93
01	403	X	76	-0-	-327	-0-	75	3	1	9	N	1					94
02	308	X	44	-0-	-264	-0-	43	3	1	9	N	1					95
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					96
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					96

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	183	-0-	183	1156	183	3			N	-0-					10
12	14B2	EXT	145	-0-	145	1301	145	3			N	-0-					10
01	14B2	EXT	83	-0-	83	1384	83	3			N	-0-					10
02	14B2	EXT	48	-0-	48	1432	48	3			N	-0-					10
03	14B2	EXT	262	-0-	262	1694	262	3			N	-0-					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1694					N	NO RPT					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

11	14B	DENY	5	-0-	5	30	5	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	34	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	36	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	37	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	44	7	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					27
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					27
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	166	-0-	166	1046	166	3			N	-0-					16
12	14B2	EXT	131	-0-	131	1177	131	3			N	-0-					16
01	14B2	EXT	75	-0-	75	1252	75	3			N	-0-					16
02	1295	X	43	-0-	-1252	-0-	43	3			N	-0-					16
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					16
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					16

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					31
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					31
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					31
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

11	14B	DENY	29	-0-	29	181	29	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	204	23	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	13	-0-	13	217	13	3			N	-0-					-0-
02	225	X	8	-0-	-217	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

11	14B	DENY	25	-0-	25	156	25	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	19	175	19	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	186	11	3			N	-0-					-0-
02	192	X	6	-0-	-186	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

11	14B	DENY	106	-0-	106	669	106	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	84	-0-	84	753	84	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	48	-0-	48	801	48	3			N	-0-					-0-
02	829	X	28	-0-	-801	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		34	-0-		34	216	34	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		27	-0-		27	243	27	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16	-0-		16	259	16	3			N	-0-					-0-
02	268	X	9	-0-		-259	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
*02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					40
*03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					40
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					40

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	X	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					102
12	59	X	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					102
01	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					102
02	56	N	19	-0-		-37	-0-	19	3			N	-0-					102
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					102
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					28
12	48	X	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
01	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					28
02	56	N	16	-0-		-40	-0-	16	3			N	-0-					28
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	3			N	-0-					28
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		40	-0-		40	254	40	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		32	-0-		32	286	32	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		18	-0-		18	304	18	3			N	-0-					-0-
02	315	X	11	-0-		-304	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		9	-0-		9	54	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-		7	61	7	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-		4	65	4	3			N	-0-					-0-
02	67	X	2	-0-		-65	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-		-4	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					10
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					10
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					10
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

11	14B	DENY	8	-0-	8	50	8	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	56	6	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	60	4	3			N	-0-					-0-
02	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

11	14B	DENY	6	-0-	6	35	6	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	39	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	42	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	43	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	51	8	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	4	-0-	4	26	4	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	29	3	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	31	2	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	32	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	38	6	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					148
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					148
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					148
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					148
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					148
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-	1	4496	1	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	4497	1	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	4498	1	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	4499	1	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	4500	1	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4500				N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	42463				N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022 - WELL PLUGGED 2/21/22

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	22	1	1390	2	Y	-0-					24
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	23	1	1235	2	Y	-0-					24
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	Y	-0-					24
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	20	1	1031	2	Y	-0-					24
03	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	23	1	1100	2	Y	-0-					24
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	22	1	1026	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	21	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	21	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	20	1	840	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-					5
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	64	1	2416	2	Y	-0-					5
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	64	1	2399	2	Y	-0-					5
02	2212	N	2134	-0-	-78	-0-	57	1	2077	2	Y	-0-					5
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	64	1	2249	2	Y	-0-					5
04	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	62	1	2194	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

11	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1841	2	Y	-0-					22
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	52	1	2027	2	Y	-0-					22
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	52	1	2377	2	Y	-0-					22
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	47	1	2128	2	Y	-0-					22
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	52	1	2405	2	Y	-0-					22
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	51	1	2534	2	Y	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					19
12	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			Y	-0-					19
01	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			Y	-0-					19
02	2968	X	2359	-0-	-609	-0-	2359	2			Y	-0-					19
03	3286	X	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			Y	-0-					19
04	3180	X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2			Y	-0-					19

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

11	180	N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					16
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					16
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					16
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					16
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					16
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	48	1	1545	2	Y	-0-					7
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	49	1	1617	2	Y	-0-					7
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	44	1	1412	2	Y	-0-					7
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	49	1	1601	2	Y	-0-					7
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	48	1	1500	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

11	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	323	1	5682	2	Y	-0-					77
12	6386	X	6103	-0-	-283	-0-	335	1	5768	2	Y	-0-					77
01	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	335	1	5596	2	Y	5					82
							6	9									
02	5600	X	5335	-0-	-265	-0-	296	1	5014	2	Y	23					105
							25	9									
03	6200	X	5986	-0-	-214	-0-	335	1	5640	2	Y	10					115
							11	9									
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	324	1	5342	2	Y	17					132
							19	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					40
12	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			Y	-0-					40
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			Y	-0-					40
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					40
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					40
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	820	-0-	-668	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	971	-0-	-548	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

11	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					104
12	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			Y	-0-					104
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					104
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					104
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					104
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	2	-0-	-1706	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			Y	-0-					1
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					1
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					1
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					1
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			Y	-0-					1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	320	2	41	9	Y	37	36	1			36
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2021 - WELL PLUGGED 10/18/21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	63	1	140	2	Y	8					19
							9	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	291	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	1					2
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	Y	12					14
							13	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	Y	7					21
							8	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	Y	1					22
							1	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1579	-0-	-577	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2022 - WELL PLUGGED 1/4/2022

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	822	-0-	-198	-0-	3	1	819	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	196	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	202	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	196	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	202	1	1621	2	N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	196	1	1567	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					27
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					27
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					27
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					27
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					27
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					27

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					2
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					2
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					2
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					2
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					2
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					2

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		38	-0-	38	39	38	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-					-0-
03	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	837	N	357	-0-	-480	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	35	1	92	2	Y	8					19
							9	9									
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	36	1	110	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	36	1	54	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	28	1	63	2	Y	9					11
							10	9									
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					11
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					11

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					62
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					62
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					62
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-					62
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					62
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			Y	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					2
12	527	N	81	-0-	-446	-0-	81	2			Y	-0-					2
01	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	2			Y	-0-					2
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	646	2	47	9	N	43	38	1			5

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					1
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					1
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					8
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					8
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					8
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					8
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					37
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					48
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					48
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					48
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					48
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					48
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	48	1			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	Y	-0-					10
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	923	2	Y	-0-					10
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	74					84
							81	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1190	2	Y	56					140
							62	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	Y	6	135	1			11
							7	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	17	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					40
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					40
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					40
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					40
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					40
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					40

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					27
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					27
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					27
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					27

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	2	Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	25	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	26	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	26	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	24	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	Y	-0-			-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
04	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	2457	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	2	N	-0-			-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	19	1	495	2	N	-0-			-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	N	-0-			-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	175	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	181	1	1465	2	N	-0-			-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	175	1	1611	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	163	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	181	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	175	1	1314	2	N	-0-			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	163	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	169	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	169	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1306	-0-	-458	-0-	131	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	166	1	1431	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					8
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					8
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					8
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					8
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					8
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	2	Y	-0-					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	88	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	840	N	582	-0-	-258	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	Y	19					48
							21	9									
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	103	1	1498	2	Y	2	47	1			3
							2	9									
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	103	1	1493	2	Y	1					4
							1	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	97	1	1372	2	Y	30					34
							33	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1574	2	Y	19					53
							21	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	2	Y	1					54
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

11	540	N	509	-0-	-31	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	42	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					24
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					24
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					24
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					24
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					24
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	747	2	108	9	N	98	108	1			14

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

11	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	2			Y	-0-					87
12	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			Y	-0-					87
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-	71	1			16
02	308	N	86	-0-	-222	-0-	86	2			Y	-0-					16
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4	4	1			16
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			17

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

11	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			Y	-0-					27
12	4092	X	879	-0-	-3213	-0-	821	2	58	9	Y	53					80
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-	64	1			16
02	3304	X	1242	-0-	-2062	-0-	1242	2			Y	-0-					16
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6376	2	18	9	Y	16	16	1			16
04	4530	X	2890	-0-	-1640	-0-	2802	2	88	9	Y	80	52	1			44

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					48
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					48
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					48
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	121	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	125	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	130	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	947	-0-	-433	-0-	123	1	824	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					123
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					123
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					123
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					123
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					123
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					123

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1366	-0-	-12	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					4
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	552	2	29	9	Y	26	25	1			25
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					25
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					25
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021 - WELL PLUGGED 12/9/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					1
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					1
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021 - WELL PLUGGED 10/13/21

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					55
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					55
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					55
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	866	2	48	9	N	44					99
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	49	1			51

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					72
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					72
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					72
02	504	N	210	-0-	-294	-0-	210	2			N	-0-					72
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					72
04	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

11	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	863	-0-	-842	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					5
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					14
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	600	2	61	9	N	55	40	1			29

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					76
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					76
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					76
02	252	N	23	-0-	-229	-0-	23	2			Y	-0-					76
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					76
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

11	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-					8
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					8
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					8
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					8
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

11	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1328	-0-	-156	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					24
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					24
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					24
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					24
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					24
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					24

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1299	2	69	9	Y	63					63
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	Y	21					84
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					84
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2159	2	81	9	Y	74	70	1			88
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1634	2	50	9	Y	45	19	1			114

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					32
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					32
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					32
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					32
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					32
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021 - WELL PLUGGED 4-23-2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					22
02	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					22
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					3
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					3
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					3
02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-	1031	2			N	-0-					3
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1392	2	46	9	N	42					45
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1285	2	50	9	N	45	40	1			50

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					1
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					1
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					1
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					1

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					22
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					22
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					22

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					23
12	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					23
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					23
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					23
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					23
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					23

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-					29
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					29
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					29
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					29
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1889	2	70	9	N	64					93
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2062	2	57	9	N	52	91	1			54

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	8	1	2466	2	N	-0-					41
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	2			N	-0-					41
01	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					41
02	2296	N	2260	-0-	-36	-0-	2260	2			N	-0-					41
03	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					41
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1412	2	10	9	Y	9					21
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1443	2	12	9	Y	11					32
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1448	2	10	9	Y	9	11	1			30
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	1240	2	8	9	Y	7					37
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1455	2	43	9	Y	39	29	1			47
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	Y	8	8	1			47

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					12
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					12
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					12
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					12
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					12
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1763	-0-	-85	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					104
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					104
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					104
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					104
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	N	10					114
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3	8	1			109

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	17	-0-	-1183	-0-	17	2			Y	-0-					82
12	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			Y	-0-					82
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					82
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					82
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

11	3240	X	2036	-0-	-1204	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2450	-0-	-836	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2276	-0-	-76	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

11	1920	N	511	-0-	-1409	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	744	-0-	-576	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	39	1	666	2	N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	38	1	663	2	N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1210	-0-	-590	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					18
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					18
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					18
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					18
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					15
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					15
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					15
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					15
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	66	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	63	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	65	1	1855	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

11	1260	N	920	-0-	-340	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2021 - WELL PLUGGED 9/22/21

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	91	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	84	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	209	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	178	1	1495	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	69	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	71	1	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	71	1	2501	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2118	-0-	-346	-0-	63	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	71	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	69	1	2302	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	37	1	1223	2	Y	-0-					28
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	39	1	1294	2	Y	-0-					28
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	39	1	1277	2	Y	-0-					28
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	35	1	1108	2	Y	-0-					28
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	39	1	1369	2	Y	-0-					28
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	37	1	1452	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1040	-0-	1040	1052	1040	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1197	-0-	1197	2249	1197	2			N	-0-					-0-
02	3185	X	936	-0-	-2249	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	4033	-0-	-245	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*04	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3315	-0-	-549	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3599	-0-	-679	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3145	-0-	-935	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13410	-0-	-1140	-0-	13410	2			Y	-0-					16
12	14260	X	13478	-0-	-782	-0-	13478	2			Y	-0-					16
01	14260	X	13183	-0-	-1077	-0-	13154	2	29	9	Y	26					42
02	12880	X	11661	-0-	-1219	-0-	11636	2	25	9	Y	23					65
03	14074	X	12783	-0-	-1291	-0-	12759	2	24	9	Y	22					87
04	13410	X	11929	-0-	-1481	-0-	11917	2	12	9	Y	11					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	123	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2448	-0-	-1086	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2755	-0-	-437	-0-	112	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2672	-0-	-862	-0-	122	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	120	1	3243	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					13
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					13
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5					18
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1717	2	15	9	Y	14					32
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2006	2	32	9	Y	29					61
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	Y	16					77

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	914	-0-	-150	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					21
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					21
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	17	1			4
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					4
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	2	4	9	N	4	4	1			4
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	1			4

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	75	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	74	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1985	-0-	-31	-0-	64	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	70	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	71	1	2013	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	22	1	423	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	254	1	3724	2	N	-0-					174
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	264	1	3155	2	N	-0-					174
01	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	264	1	3614	2	N	-0-					174
02	3724	X	3332	-0-	-392	-0-	236	1	3096	2	N	-0-					174
03	4123	X	3550	-0-	-573	-0-	263	1	3231	2	N	51					225
							56	9									
04	3990	X	3298	-0-	-692	-0-	255	1	3043	2	N	-0-					225

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10/4/21

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*09	945	N	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2021 - WELL PLUGGED 9/28/21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	2	33	9	Y	30	25	1			5
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2021 - WELL PLUGGED 11/9/2021

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	1230	N	812	-0-	-418	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					130
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					130
01	4309	X	3387	-0-	-922	-0-	3379	2	8	9	Y	7					137
02	3892	X	2998	-0-	-894	-0-	2964	2	34	9	Y	31					168
03	4309	X	3400	-0-	-909	-0-	3398	2	2	9	Y	2					170
04	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3132	2	39	9	Y	35	177	1			28

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					23
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2749	-0-	-1541	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3488	-0-	-12	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2140	-0-	-680	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1334	-0-	-796	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	158	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	148	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	147	1	4267	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	134	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	154	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	137	1	3894	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1144	1	3944	2	N	-0-					43
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	929	1	2803	2	N	-0-					43
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	363	1	3577	2	N	-0-					43
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	328	1	3049	2	N	94					137
							103	9									
03	5270	X	3836	-0-	-1434	-0-	363	1	3313	2	N	145					282
							160	9									
04	5100	X	4845	-0-	-255	-0-	352	1	4420	2	N	66	176	1			172
							73	9									

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

11	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	162	1	2334	2	N	-0-					42
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	165	1	2287	2	N	-0-					42
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	166	1	2367	2	N	-0-					42
02	2324	X	2228	-0-	-96	-0-	151	1	2077	2	N	-0-					42
03	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	164	1	2255	2	N	-0-					42
04	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	161	1	2316	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

11	2190	N	1409	-0-	-781	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	605	-0-	-3673	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	366	-0-	-3774	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

11	900	N	723	-0-	-177	-0-	53	1	670	2	N	-0-					-0-
12	899	N	689	-0-	-210	-0-	55	1	634	2	N	-0-					-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	54	1	621	2	N	-0-					-0-
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	49	1	515	2	N	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

11	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4402	-0-	-310	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3685	-0-	-431	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2270	-0-	-2140	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					29
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					29
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					29
02	980	N	118	-0-	-862	-0-	118	2			N	-0-					29
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					29
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

11	5880	X	4784	-0-	-1096	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2912	-0-	-2436	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	2	N	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	127	1	772	2	N	-0-					-0-
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	119	1	820	2	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	131	1	855	2	N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	145	1	1031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	112	1	350	2	N	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	358	2	N	-0-			-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	116	1	321	2	N	-0-			-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	101	1	309	2	N	-0-			-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	117	1	329	2	N	-0-			-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	113	1	405	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4391	-0-	-679	-0-	234	1	4157	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	241	1	4474	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	237	1	4489	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3926	-0-	-610	-0-	216	1	3710	2	N	-0-			-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	246	1	4798	2	N	-0-			-0-
*04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	242	1	4625	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
02	2520	N	1986	-0-	-534	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
03	2790	N	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	2243	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	1			N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	1			N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	1			N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	1			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	300	1	5036	2	N	-0-			13
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	401	1	5364	2	N	-0-			13
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	638	1	6958	2	N	-0-			13
02	5180	X	5038	-0-	-142	-0-	289	1	4749	2	N	-0-			13
03	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	323	1	5200	2	N	-0-			13
04	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	185	1	4992	2	N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	698	1	7039	2	N	-0-					155
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	722	1	6951	2	N	-0-					155
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	722	1	5855	2	N	18					173
							20	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	652	1	4872	2	N	117	175	1			115
							129	9									
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	722	1	5774	2	N	215					330
							237	9									
*04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	698	1	5353	2	N	10	163	1			177
							11	9									

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	72	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	74	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	68	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	75	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	72	1	1605	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	318	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	348	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	331	1	4913	2	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	308	1	4233	2	N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	299	1	4235	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

11	3120	X	106	-0-	-3014	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	424	-0-	-1715	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2577	-0-	-89	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2029	-0-	-2249	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2227	-0-	-1637	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	459	-0-	-3261	-0-	459	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3295	-0-	-1265	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3493	-0-	-1219	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3546	-0-	-346	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9673	X	4554	-0-	-5119	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1629	-0-	-891	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1978	-0-	-332	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					66
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					66
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2326	2	106	9	Y	96	73	1			89
02	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2065	2	1	9	Y	1					90
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					90
04	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	287	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	295	1	5527	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	291	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4853	-0-	-663	-0-	265	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	424	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5632	-0-	-98	-0-	425	1	5207	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3324	-0-	224	224	111	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2971	-0-	171	395	96	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2907	-0-	-193	202	96	1	2811	2	N	-0-					-0-
*04	3161	X	2959	-0-	-202	-0-	101	1	2858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					21
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					21
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-	17	1			4
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					4
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	N	4	4	1			4
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	1			4

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

11	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	3550	2			N	-0-					1
12	4898	X	3809	-0-	-1089	-0-	3809	2			N	-0-					1
01	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	4006	2			N	-0-					1
02	4116	X	3433	-0-	-683	-0-	3433	2			N	-0-					1
03	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	2			N	-0-					1
04	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2			N	-0-					1

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

11	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	1			N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	1			N	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	1			N	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	1			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

11	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	197	1	5188	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	225	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	159	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	186	1	5170	2	N	-0-					-0-
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	216	1	5391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	324	1	2722	2	N	-0-			11
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	335	1	2594	2	N	-0-			11
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	330	1	3500	2	N	-0-			11
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	302	1	2754	2	N	-0-			11
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	313	1	3063	2	N	-0-			11
*04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			5
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			5
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			5
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			5
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	668	2	57	9	Y	52			57

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1057	1	2593	2	N	-0-			-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1084	1	2547	2	N	-0-			-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1093	1	2692	2	N	-0-			-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	974	1	2487	2	N	-0-			-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1077	1	2654	2	N	-0-			-0-
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1050	1	2527	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3231	-0-	231	379	208	1	3023	2	N	-0-			28
12	3100	N	3292	-0-	192	571	215	1	3077	2	N	-0-			28
01	3697	X	3126	-0-	-571	-0-	215	1	2911	2	N	-0-			28
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	195	1	2499	2	N	-0-			28
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	188	1	2926	2	N	-0-			28
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	208	1	2843	2	N	2			30
							2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	202	1	5875	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	214	1	6201	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4939	-0-	-1323	-0-	165	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4953	-0-	-703	-0-	178	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	209	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	197	1	5586	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					4
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					4
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					4
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					4
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					4
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

11	1650	N	1082	-0-	-568	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

11	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	1819	2			N	-0-					40
12	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					40
01	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			N	-0-					40
02	1708	N	1682	-0-	-26	-0-	1682	2			N	-0-					40
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					40
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	324	1	3109	2	N	-0-					115
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	330	1	3351	2	N	-0-					115
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	419	1	3300	2	N	-0-					115
02	3332	X	3055	-0-	-277	-0-	320	1	2735	2	N	-0-					115
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	337	1	3359	2	N	98					213
							108	9									
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	337	1	3204	2	N	22	173	1			62
							24	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7006	-0-	-794	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7078	-0-	-765	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6919	-0-	-831	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6939	-0-	-81	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					120
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					120
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					120
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					120
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5890	2	171	9	N	155					275
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5652	2	7	9	N	6	180	1			101

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3998	-0-	-832	-0-	240	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	248	1	3926	2	N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	247	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	212	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	248	1	3501	2	N	-0-					-0-
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	240	1	3832	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2099	-0-	-1801	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2812	-0-	-158	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	322	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	331	1	5245	2	N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	326	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	297	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	237	1	4634	2	N	-0-					-0-
*04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2322	-0-	-1428	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

11	5610	X	4966	-0-	-644	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2753	-0-	-2951	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3180	-0-	-2183	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3869	-0-	-975	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	745	-0-	-4235	-0-	745	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

11	7590	X	7135	-0-	-455	-0-	7135	2			N	-0-					35
12	7812	X	7290	-0-	-522	-0-	7290	2			N	-0-					35
01	7657	X	7167	-0-	-490	-0-	7167	2			N	-0-					35
02	6804	X	5537	-0-	-1267	-0-	5537	2			N	-0-					35
03	7533	X	7343	-0-	-190	-0-	7343	2			N	-0-					35
04	7140	X	7015	-0-	-125	-0-	7015	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5859	-0-	-217	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

11	10500	X	10380	-0-	-120	-0-	10380	2			N	-0-					22
12	10788	X	10565	-0-	-223	-0-	10565	2			N	-0-					22
01	10788	X	10500	-0-	-288	-0-	10500	2			N	-0-					22
02	9744	X	9429	-0-	-315	-0-	9429	2			N	-0-					22
03	10788	X	10345	-0-	-443	-0-	10345	2			N	-0-					22
04	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

11	T. A.		31	-0-	31	57	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		108	-0-	108	165	66	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	193	X	28	-0-	-165	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

11	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4324	-0-	-632	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4550	-0-	-760	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3813	-0-	-961	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3111	-0-	-1201	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2338	-0-	-1322	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2742	-0-	-2	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	131	-0-	-1295	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	447	-0-	-5733	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			Y	-0-					-0-
*04	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15117	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	139	1	3173	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	144	1	3206	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	144	1	3253	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2940	-0-	-392	-0-	122	1	2818	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	141	1	3227	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	139	1	3082	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1047	1	167	2	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	999	1	358	2	N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	921	1	730	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	845	1	101	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	829	1	424	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	546	1	2260	2	N	-0-			-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	564	1	2227	2	N	-0-			-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	564	1	2372	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	510	1	2487	2	N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	564	1	2513	2	N	-0-			-0-
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	546	1	2448	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

11	8400	X	8185	-0-	-215	-0-	176	1	8009	2	Y	-0-			-0-
12	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	182	1	8260	2	Y	-0-			-0-
01	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	182	1	8251	2	Y	-0-			-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	155	1	7411	2	Y	-0-			-0-
03	8711	X	8271	-0-	-440	-0-	178	1	8093	2	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7847	-0-	-343	-0-	176	1	7671	2	Y	-0-			-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	330	1	5457	2	N	-0-			-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-			-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	341	1	5226	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4787	-0-	-1	-0-	308	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	341	1	5449	2	N	-0-			-0-
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	330	1	5183	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
04	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

11	6930	X	4370	-0-	-2560	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	4961	-0-	-2200	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	4486	-0-	-2427	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	2761	-0-	-2279	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	3849	-0-	-1235	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	3333	-0-	-1467	-0-	3333	2			N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-			-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-			-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	1			N	-0-			-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	1			N	-0-			-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	229	1	2863	2	N	-0-					7
12	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	247	1	2951	2	N	-0-					7
01	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	248	1	2869	2	N	-0-					7
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	224	1	2517	2	N	-0-					7
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	248	1	3042	2	N	-0-					7
04	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	240	1	2777	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	2709	-0-	-4461	-0-	2709	2			Y	-0-					96
12	7409	X	2672	-0-	-4737	-0-	2672	2			Y	-0-					96
01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	2785	2	154	9	Y	140	106	1			130
02	6188	X	2498	-0-	-3690	-0-	2497	2	1	9	Y	1					131
03	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2			Y	-0-					131
04	2850	X	2482	-0-	-368	-0-	2482	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4402	-0-	-134	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4814	-0-	-518	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4491	-0-	-669	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	4836	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		5021	-0-	5021	10066	5021	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4493	-0-	4493	14559	4493	2			Y	-0-					11
03	19458	X	4899	-0-	-14559	-0-	4899	2			Y	-0-					11
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1982	-0-	-898	-0-	94	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2226	-0-	-626	-0-	91	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	91	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1814	-0-	-482	-0-	82	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	84	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2000	-0-	-160	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2843	-0-	-427	-0-	514	1	2329	2	N	-0-			133
12	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	346	1	2486	2	N	-0-			133
01	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	253	1	2398	2	N	-0-			133
02	2968	X	2555	-0-	-413	-0-	300	1	2255	2	N	-0-			133
03	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	299	1	2628	2	N	-0-			133
04	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	275	1	2228	2	N	-0-			133

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	138	1	1856	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	153	1	2101	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	138	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	1788	-0-	-788	-0-	137	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1881	-0-	-754	-0-	161	1	1720	2	N	-0-			-0-
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	576	1	3795	2	N	-0-			-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	577	1	3542	2	N	-0-			-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	548	1	3469	2	N	-0-			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	496	1	3107	2	N	-0-			-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	603	1	3444	2	N	-0-			-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	601	1	2938	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	186	1	2179	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	182	1	1932	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	164	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	146	1	2524	2	N	-0-			-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	2	N	-0-			-0-
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	152	1	2386	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

11	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	504	1	1957	2	N	2					13
							2	9									
12	2635	N	2424	-0-	-211	-0-	515	1	1908	2	N	1					14
							1	9									
01	2790	N	2378	-0-	-412	-0-	540	1	1838	2	N	-0-	4	1			10
02	2296	N	2043	-0-	-253	-0-	506	1	1537	2	N	-0-					10
03	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	592	1	1798	2	N	-0-					10
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	534	1	1833	2	N	-0-					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

11	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	378	1	5373	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5885	-0-	-346	-0-	347	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	459	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	363	1	5490	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5923	-0-	-122	-0-	400	1	5523	2	N	-0-					-0-
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	367	1	6061	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	133	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	140	1	4297	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	139	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	126	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	144	1	4458	2	N	-0-					-0-
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	138	1	4329	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

11	4080	X	3353	-0-	-727	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2803	-0-	-501	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

11	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			Y	-0-					13
12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	2			Y	-0-					13
01	1054	N	478	-0-	-576	-0-	478	2			Y	-0-					13
02	756	N	410	-0-	-346	-0-	410	2			Y	-0-					13
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					13
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	5637	2			Y	-0-					7
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					7
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					7
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			Y	-0-					7
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-					7
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

11	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	3446	2			Y	-0-					7
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					7
01	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2			Y	-0-					7
02	3192	X	233	-0-	-2959	-0-	233	2			Y	-0-					7
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	259	1	3315	2	Y	-0-					7
04	3420	X	1207	-0-	-2213	-0-	1207	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

11	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			Y	-0-					17
12	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	3834	2			Y	-0-					17
01	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3778	2			Y	-0-					17
02	3584	X	3360	-0-	-224	-0-	3360	2			Y	-0-					17
03	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	2			Y	-0-					17
04	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			Y	-0-					17

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	840	1	6732	2	N	-0-					-0-
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	868	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	868	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	784	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	868	1	5961	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6715	-0-	-65	-0-	840	1	5875	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8090	-0-	-1090	-0-	880	1	7210	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8255	-0-	-394	-0-	904	1	7351	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8218	-0-	-710	-0-	894	1	7324	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7399	-0-	-245	-0-	807	1	6592	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	890	1	7065	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	2843	-0-	-5257	-0-	786	1	2057	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-			-0-
12	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			Y	-0-			-0-
01	7533	X	6564	-0-	-969	-0-	6564	2			Y	-0-			-0-
02	6496	X	5793	-0-	-703	-0-	5793	2			Y	-0-			-0-
03	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	6628	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	6382	-0-	-368	-0-	6382	2			Y	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

11	2816	N	2544	-0-	-272	-0-	845	1	1699	2	Y	-0-			-0-
12	1767	X	421	-0-	-1346	-0-	200	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	218	-0-	-3161	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
02	3052	X	64	-0-	-2988	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
03	3379	X	518	-0-	-2861	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
04	2550	X	543	-0-	-2007	-0-	543	2			Y	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	175	1	5281	2	N	-0-			-0-
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	100	1	5554	2	N	-0-			-0-
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	127	1	6544	2	N	-0-			-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	117	1	5785	2	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	133	1	6075	2	N	-0-			-0-
*04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	142	1	5833	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

11	6300	X	5052	-0-	-1248	-0-	727	1	4325	2	Y	-0-			-0-
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	751	1	4579	2	Y	-0-			-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	741	1	4568	2	Y	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	679	1	3919	2	Y	-0-			-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	751	1	4372	2	Y	-0-			-0-
*04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	722	1	4099	2	Y	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	266	1	3985	2	Y	-0-					4
12	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	287	1	4092	2	Y	-0-					4
01	4681	X	4047	-0-	-634	-0-	289	1	3758	2	Y	-0-					4
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	282	1	3701	2	Y	-0-					4
03	4526	X	3548	-0-	-978	-0-	290	1	3258	2	Y	-0-					4
04	4260	X	3926	-0-	-334	-0-	302	1	3624	2	Y	-0-					4

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2559	-0-	-51	-0-	94	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	97	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	98	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	89	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	98	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2473	-0-	-77	-0-	94	1	2379	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	214	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	232	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	242	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	206	1	3141	2	N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	227	1	3573	2	N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	222	1	3541	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	231	1	2629	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	225	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2284	-0-	-68	-0-	215	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	228	1	2343	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1868	-0-	-832	-0-	277	1	1591	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9075	-0-	-225	-0-	8986	2	89	9	Y	81	191	1			66
12	9455	X	1309	-0-	-8146	-0-	28	1	1274	2	Y	6					72
							7	9									
01	9207	X	872	-0-	-8335	-0-	210	1	614	2	Y	44					116
							48	9									
02	8484	X	4892	-0-	-3592	-0-	169	1	4714	2	Y	8					124
							9	9									
03	9393	X	6390	-0-	-3003	-0-	191	1	6199	2	Y	-0-					124
04	9090	X	5661	-0-	-3429	-0-	132	1	5529	2	Y	-0-					124

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	72	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	75	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2245	-0-	-1041	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2014	-0-	-1094	-0-	55	1	1959	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	77	1	3366	2	N	-0-					-0-
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	74	1	3491	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4638	-0-	-102	-0-	298	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	313	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	360	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3895	-0-	-501	-0-	323	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	359	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	353	1	3971	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	200	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	217	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3911	-0-	-149	-0-	205	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	226	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	234	1	3772	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	381	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	414	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	419	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	376	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	426	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3363	-0-	-747	-0-	418	1	2945	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	361	1	4104	2	N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	361	1	3872	2	N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	380	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	338	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	368	1	3801	2	N	-0-					-0-
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	365	1	3630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	425	1	2265	2	N	-0-			-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	457	1	2284	2	N	-0-			-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	439	1	2117	2	N	-0-			-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	383	1	1741	2	N	-0-			-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	424	1	1812	2	N	-0-			-0-
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	395	1	1426	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	383	1	4813	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5210	-0-	-494	-0-	392	1	4818	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	397	1	4861	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4417	-0-	-679	-0-	367	1	4050	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4334	-0-	-1308	-0-	395	1	3939	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	382	1	4331	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	5383	-0-	-1499	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	4346	-0-	-1786	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	4868	-0-	-1921	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	3553	-0-	-2987	-0-	3553	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-			10
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-			10
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-			10
02	3444	X	3319	-0-	-125	-0-	3319	2			Y	-0-			10
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			Y	-0-			10
04	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3511	2			Y	-0-			10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			85
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			85
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			85
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			85
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			85
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					60
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3349	2	46	9	N	42					102
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					102
02	2884	X	2825	-0-	-59	-0-	2737	2	88	9	N	80					182
03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3026	2	44	9	N	40					222
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3095	2	62	9	N	56	181	1			97

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	240	1	1201	2	Y	-0-					204
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-					204
01	1922	X	1709	-0-	-213	-0-	222	1	1487	2	Y	-0-					204
02	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	214	1	1399	2	Y	-0-					204
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	2	Y	-0-					204
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	276	1	1678	2	Y	85	73	1			216
							94	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					33
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					33
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					33
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					33
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					33
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	338	1	5715	2	N	-0-					77
12	6944	X	6168	-0-	-776	-0-	340	1	5828	2	N	-0-					77
01	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	327	1	5655	2	N	-0-					77
02	6272	X	5260	-0-	-1012	-0-	293	1	4967	2	N	-0-					77
03	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	321	1	5503	2	N	-0-					77
04	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	354	1	5224	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	6	1	2594	2	N	-0-					260
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	6	1	2665	2	N	40					300
							44	9									
01	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	6	1	2621	2	N	14	186	1			128
							15	9									
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	6	1	2299	2	N	32					160
							35	9									
03	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	6	1	2652	2	N	18					178
							20	9									
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	6	1	2698	2	N	-0-					178

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	115	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	115	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3676	-0-	-636	-0-	104	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	115	1	4448	2	N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	112	1	5142	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7244	-0-	-106	-0-	222	1	7022	2	Y	-0-					1
12	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	229	1	7221	2	Y	-0-					1
01	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	228	1	6990	2	Y	-0-					1
02	6860	X	6496	-0-	-364	-0-	207	1	6289	2	Y	-0-					1
03	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	229	1	6846	2	Y	-0-					1
04	7230	X	6750	-0-	-480	-0-	222	1	6528	2	Y	-0-					1

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	5159	2			N	-0-					10
12	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			N	-0-					10
01	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	5243	2			N	-0-					10
02	4872	X	4700	-0-	-172	-0-	4700	2			N	-0-					10
03	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	2			N	-0-					10
04	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9340	-0-	-1040	-0-	93	1	9247	2	Y	-0-					30
12	10354	X	9523	-0-	-831	-0-	96	1	9427	2	Y	-0-					30
01	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	96	1	9434	2	Y	-0-					30
02	9044	X	8547	-0-	-497	-0-	87	1	8460	2	Y	-0-					30
03	9920	X	9133	-0-	-787	-0-	96	1	9037	2	Y	-0-					30
04	9330	X	8527	-0-	-803	-0-	93	1	8434	2	Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					18
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					18
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					18
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					18
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					18
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

11	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	170	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	176	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	176	1	5002	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	159	1	4261	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4635	-0-	-852	-0-	176	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	170	1	4818	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	264	1	7683	2	N	-0-					-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	285	1	7925	2	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	349	1	8055	2	N	-0-					-0-
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	255	1	7011	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	256	1	5923	2	N	-0-					-0-
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	326	1	8489	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5541	-0-	-255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6097	-0-	-203	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	989	1	5126	2	N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	999	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1051	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	871	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	940	1	3892	2	N	-0-					-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	980	1	3619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	4911	-0-	-3039	-0-	224	1	4687	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	309	1	8858	2	N	-0-					-0-
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	293	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	247	1	7411	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8029	-0-	-403	-0-	265	1	7764	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7713	-0-	-447	-0-	263	1	7450	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	365	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	323	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	293	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	262	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	265	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	271	1	714	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3448	-0-	-122	-0-	3448	2			Y	-0-					168
12	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			Y	-0-					168
01	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			Y	-0-					168
02	3248	X	3145	-0-	-103	-0-	3145	2			Y	-0-					168
03	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3519	2			Y	-0-					168
04	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	2			Y	-0-					168

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	97	1	5125	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	102	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	104	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4900	-0-	-112	-0-	74	1	4826	2	N	-0-					-0-
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	104	1	5812	2	N	-0-					-0-
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	101	1	5478	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	146	1	2941	2	Y	-0-					55
12	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	155	1	2879	2	Y	-0-					55
01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	154	1	2586	2	Y	20					75
							22	9									
02	2968	X	2538	-0-	-430	-0-	140	1	2231	2	Y	152	189	1			38
							167	9									
03	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	155	1	2566	2	Y	-0-					38
04	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	146	1	2476	2	Y	112					150
							123	9									

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6595	-0-	-95	-0-	322	1	6273	2	Y	-0-					22
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	331	1	6533	2	Y	-0-					22
01	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	334	1	5947	2	Y	-0-					22
02	5796	X	5340	-0-	-456	-0-	297	1	5043	2	Y	-0-					22
03	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	334	1	6000	2	Y	-0-					22
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	323	1	6008	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	119	1	6377	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6426	-0-	-673	-0-	120	1	6306	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6194	-0-	-905	-0-	117	1	6077	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6182	-0-	-146	-0-	111	1	6071	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6675	-0-	-331	-0-	120	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6331	-0-	-179	-0-	116	1	6215	2	N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					20
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					20
01	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	2			N	-0-					20
02	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1872	2			N	-0-					20
03	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	2109	2			N	-0-					20
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	2			N	-0-					20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					28
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					28
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					28
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					28
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					28
*04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	575	1	4959	2	N	-0-					37
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	599	1	5088	2	N	-0-					37
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	595	1	5022	2	N	-0-					37
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	537	1	4478	2	N	-0-					37
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	597	1	5000	2	N	34					71
							37	9									
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	576	1	4801	2	N	-0-					71

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5059	-0-	-101	-0-	650	1	4409	2	Y	-0-					8
12	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	672	1	4454	2	Y	-0-					8
01	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	650	1	4349	2	Y	-0-					8
02	4760	X	4594	-0-	-166	-0-	587	1	4005	2	Y	2					10
							2	9									
03	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	658	1	4336	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
04	5070	X	5034	-0-	-36	-0-	651	1	4382	2	Y	1	3	1			7
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	62	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1799	-0-	-836	-0-	66	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	2358	-0-	-463	-0-	257	1	2101	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3103	-0-	303	303	319	1	2784	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	352	329	1	2820	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3012	-0-	12	364	323	1	2689	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	339	1	5085	2	N	-0-			218
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	351	1	5062	2	N	-0-			218
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	353	1	5004	2	N	-0-			218
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	328	1	3947	2	N	-0-			218
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	353	1	4408	2	N	-0-			218
04	4530	X	2763	-0-	-1767	-0-	322	1	2441	2	N	-0-			218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

11	3600	X	2741	-0-	-859	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
12	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-			-0-
02	2968	X	2567	-0-	-401	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-
04	3660	X	1611	-0-	-2049	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

11	4710	X	4384	-0-	-326	-0-	507	1	3877	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	520	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	513	1	4127	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4035	-0-	-109	-0-	467	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	530	1	3942	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	513	1	3830	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

11	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1012	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	941	-0-	-392	-0-	941	1			Y	-0-			-0-
01	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	1			Y	-0-			-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	884	1			Y	-0-			-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1145	1	442	2	Y	-0-			-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1025	1	607	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

11	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	238	1	2867	2	N	-0-			9
12	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	242	1	2929	2	N	-0-			9
01	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	233	1	2859	2	N	-0-			9
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	220	1	2537	2	N	-0-			9
03	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	257	1	2822	2	N	-0-			9
04	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	296	1	2609	2	N	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

11	8970	X	6573	-0-	-2397	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6213	-0-	-2529	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6016	-0-	-2106	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3284	-0-	-3436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6444	-0-	-126	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	175	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	120	1	4207	2	N	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	214	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	191	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	208	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	188	1	6262	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

11	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	609	1	2723	2	N	15					61
							17	9									
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	687	1	2773	2	N	8					69
							9	9									
01	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	700	1	2646	2	N	18					87
							20	9									
02	3416	X	2962	-0-	-454	-0-	637	1	2305	2	N	18	75	1			30
							20	9									
03	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	688	1	2604	2	N	52					82
							57	9									
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	606	1	2748	2	N	24	72	1			34
							26	9									

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	2893	2			Y	-0-					17
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					17
01	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			Y	-0-					17
02	2632	X	2547	-0-	-85	-0-	2547	2			Y	-0-					17
03	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			Y	-0-					17
04	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2			Y	-0-					17

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

11	9450	X	9448	-0-	-2	-0-	849	1	8599	2	N	-0-					-0-
12	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	877	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	877	1	8973	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	792	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	877	1	8900	2	N	-0-					-0-
*04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	849	1	8631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1327	1	625	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1317	1	915	2	N	-0-			-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1322	1	1235	2	N	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1197	1	956	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3697	-0-	597	597	1392	1	2305	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2891	-0-	-109	488	1346	1	1545	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	915	1	5581	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	6789	-0-	-899	-0-	946	1	5843	2	Y	-0-			-0-
01	7688	X	6476	-0-	-1212	-0-	946	1	5530	2	Y	-0-			-0-
02	6944	X	5749	-0-	-1195	-0-	854	1	4895	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	943	1	5756	2	Y	-0-			-0-
*04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	910	1	5867	2	Y	-0-			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
12	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	9047	-0-	-284	-0-	9047	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	8071	-0-	-357	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8833	-0-	-498	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8501	-0-	-529	-0-	8501	2			N	-0-			-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5818	-0-	-32	-0-	5818	2			Y	-0-			87
12	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			Y	-0-			87
01	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	2			Y	-0-			87
02	5460	X	5298	-0-	-162	-0-	5298	2			Y	-0-			87
03	6045	X	5822	-0-	-223	-0-	5822	2			Y	-0-			87
04	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	5559	2			Y	-0-			87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			Y	-0-			5
12	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7234	2			Y	-0-			5
01	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	7082	2			Y	-0-			5
02	6664	X	6275	-0-	-389	-0-	6275	2			Y	-0-			5
03	7378	X	7258	-0-	-120	-0-	7258	2			Y	-0-			5
04	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7038	2			Y	-0-			5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	95	1	2146	2	Y	-0-			4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	111	1	1964	2	Y	-0-			4
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-			4
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			4
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-			4
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	Y	-0-			4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	145	1	3823	2	Y	-0-					4
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	Y	-0-					4
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	136	1	3778	2	Y	-0-					4
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					4
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					4
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	133	1	3333	2	Y	-0-					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	148	1	6802	2	N	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	153	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	153	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3802	-0-	-1406	-0-	138	1	3664	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4390	-0-	-1376	-0-	153	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4111	-0-	-1469	-0-	148	1	3963	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	100	1	3265	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	103	1	3025	2	Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	103	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	91	1	3919	2	Y	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	103	1	4190	2	Y	-0-					-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	100	1	3796	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	92	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	95	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	95	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2789	-0-	-207	-0-	85	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	95	1	2934	2	N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	92	1	3197	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	N	-0-					53
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	63	1	1574	2	N	-0-					53
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	2	N	-0-					53
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	58	1	1409	2	N	-0-					53
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	63	1	1548	2	N	-0-					53
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	62	1	1486	2	N	-0-					53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	49	1	8096	2	N	-0-			35
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	50	1	8145	2	N	-0-			35
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	49	1	7849	2	N	-0-			35
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	45	1	6817	2	N	-0-			35
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	50	1	7559	2	N	-0-			35
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	49	1	7212	2	N	-0-			35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

11	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	132	1	3376	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3598	-0-	-432	-0-	137	1	3461	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	137	1	3524	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3282	-0-	-358	-0-	123	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	137	1	3680	2	N	-0-			-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	132	1	3524	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	740	1	4329	2	N	-0-			-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	747	1	3700	2	N	-0-			-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	779	1	4161	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1652	-0-	-336	-0-	598	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	836	-0-	-1365	-0-	693	1	143	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1501	-0-	-629	-0-	693	1	808	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

11	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	74	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	78	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	80	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2363	-0-	-1137	-0-	57	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2904	-0-	-971	-0-	79	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	77	1	2782	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

11	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-	3	1			1
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	342	1	2545	2	Y	2					3
							2	9									
01	3038	N	2856	-0-	-182	-0-	336	1	2519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2660	N	2533	-0-	-127	-0-	304	1	2227	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2883	N	2835	-0-	-48	-0-	342	1	2491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2760	N	2733	-0-	-27	-0-	330	1	2403	2	Y	-0-					2

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	501	1	4941	2	N	-0-			-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	527	1	4861	2	N	-0-			-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	517	1	4900	2	N	-0-			-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	459	1	4304	2	N	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	480	1	4834	2	N	-0-			-0-
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	465	1	4631	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3035	-0-	35	52	3035	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	74	3122	2			N	-0-			-0-
01	2962	X	2888	-0-	-74	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	N	-0-			112
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	2009	2	N	-0-			112
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	101	1	2148	2	N	-0-			112
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	92	1	2309	2	N	-0-			112
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	100	1	2096	2	N	-0-			112
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	98	1	2077	2	N	-0-			112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	93	1	5086	2	N	-0-			2
12	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	97	1	4192	2	N	-0-			2
01	4681	X	3559	-0-	-1122	-0-	100	1	3459	2	N	-0-			2
02	4480	X	2172	-0-	-2308	-0-	71	1	2101	2	N	-0-			2
03	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	99	1	4055	2	N	-0-			2
04	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	96	1	3991	2	N	-0-			2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			21
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-			21
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			Y	-0-			21
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1117	2			Y	-0-			21
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			Y	-0-			21
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			Y	-0-			21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-			23
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-			23
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-			23
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			23
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-			23
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-			23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	1			N	-0-			-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	1			N	-0-			-0-
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	1			N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	1			N	-0-			-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	1			N	-0-			-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	198	1	3266	2	N	-0-			-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	175	1	3352	2	N	-0-			-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	175	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	162	1	3047	2	N	-0-			-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	163	1	3392	2	N	-0-			-0-
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	167	1	3344	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4265	-0-	-3025	-0-	1011	1	3254	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5681	-0-	-1635	-0-	1076	1	4605	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	1072	1	4677	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	949	1	3596	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	1100	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	1048	1	4027	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			45
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			45
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-			45
02	2800	N	3047	-0-	247	247	3047	2			Y	-0-			45
03	2497	N	2250	-0-	-247	-0-	2250	2			Y	-0-			45
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1041	1	1779	2	N	-0-			-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1060	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1093	1	1977	2	N	-0-			-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	901	1	1134	2	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1078	1	2076	2	N	-0-			-0-
*04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1028	1	1504	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2803	-0-	-527	-0-	270	1	2533	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	304	1	2283	2	Y	-0-			-0-
01	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	279	1	2403	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2522	-0-	-418	-0-	257	1	2265	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	1975	-0-	-1001	-0-	294	1	1681	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	308	1	1736	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5128	-0-	-332	-0-	114	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	120	1	5044	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	123	1	4960	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4154	-0-	-634	-0-	87	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	122	1	4813	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	119	1	4901	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	436	1	2552	2	Y	-0-			27
12	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	460	1	2609	2	Y	-0-			27
01	3596	X	2115	-0-	-1481	-0-	421	1	1694	2	Y	-0-			27
02	2968	X	2199	-0-	-769	-0-	410	1	1789	2	Y	-0-			27
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	419	1	2018	2	Y	-0-			27
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	385	1	2810	2	Y	-0-			27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3800	-0-	-1300	-0-	295	1	3505	2	Y	-0-			161
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	312	1	3921	2	Y	-0-			161
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	336	1	4462	2	Y	-0-			161
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	252	1	4116	2	Y	-0-			161
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	310	1	4324	2	Y	-0-			161
04	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	331	1	3637	2	Y	-0-			161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3433	-0-	-707	-0-	175	1	3258	2	Y	-0-			1
12	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-			1
01	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	181	1	3194	2	Y	-0-			1
02	3528	X	2106	-0-	-1422	-0-	163	1	1943	2	Y	-0-			1
03	3906	X	1862	-0-	-2044	-0-	181	1	1681	2	Y	-0-			1
04	3480	X	1456	-0-	-2024	-0-	247	1	1209	2	Y	-0-			1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	712	1	2276	2	Y	-0-			21
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	727	1	2654	2	Y	-0-			21
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	837	1	3958	2	Y	-0-			21
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	714	1	4109	2	Y	-0-			21
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	740	1	4271	2	Y	-0-			21
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	656	1	2816	2	Y	-0-			21

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	7661	2			Y	-0-			99
12	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	7870	2			Y	-0-			99
01	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	2			Y	-0-			99
02	7308	X	7228	-0-	-80	-0-	7228	2			Y	-0-			99
03	8091	X	7964	-0-	-127	-0-	7964	2			Y	-0-			99
*04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	343	1	4483	2	N	-0-			-0-
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	358	1	4923	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	343	1	4363	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4006	-0-	-502	-0-	331	1	3675	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	384	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	3973	-0-	-1127	-0-	387	1	3586	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8677	-0-	-143	-0-	8677	2			Y	-0-			30
12	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			Y	-0-			30
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			Y	-0-			30
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			Y	-0-			30
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			Y	-0-			30
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			Y	-0-			30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	336	1	5417	2	N	-0-					53
12	6014	X	5789	-0-	-225	-0-	346	1	5443	2	N	-0-					53
01	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	348	1	5137	2	N	-0-					53
02	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	310	1	4771	2	N	-0-					53
03	6045	X	5289	-0-	-756	-0-	348	1	4941	2	N	-0-					53
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	337	1	5072	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

11	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	330	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	341	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	337	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2606	-0-	-950	-0-	308	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	339	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	330	1	2211	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

11	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	97	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	100	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	100	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	90	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	100	1	3259	2	N	-0-					-0-
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	97	1	3139	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

11	3147	X	2947	-0-	-200	-0-	280	1	2667	2	Y	-0-					40
12	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	283	1	2577	2	Y	-0-					40
01	3224	X	2459	-0-	-765	-0-	260	1	2199	2	Y	-0-					40
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	250	1	2306	2	Y	-0-					40
03	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	379	1	2402	2	Y	-0-					40
04	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	370	1	2221	2	Y	64	55	1			49
							70	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

11	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	212	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	213	1	4633	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	212	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4277	-0-	-315	-0-	188	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	215	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	209	1	4487	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6570	-0-	-540	-0-	121	1	6449	2	N	-0-			-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	128	1	6729	2	N	-0-			-0-
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	131	1	6761	2	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	113	1	6171	2	N	-0-			-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	128	1	6946	2	N	-0-			-0-
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	124	1	6598	2	N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	93	1	4083	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	97	1	4296	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	100	1	4444	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4365	-0-	-115	-0-	71	1	4294	2	N	-0-			-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	99	1	4945	2	N	-0-			-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	96	1	4375	2	N	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5634	-0-	-786	-0-	5634	2			Y	-0-			67
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-			67
01	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			Y	-0-			67
02	5124	X	4731	-0-	-393	-0-	4731	2			Y	-0-			67
03	5673	X	4880	-0-	-793	-0-	4880	2			Y	-0-			67
04	5490	X	4672	-0-	-818	-0-	4672	2			Y	-0-			67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6514	-0-	-956	-0-	6514	2			Y	-0-			67
12	7099	X	6651	-0-	-448	-0-	6651	2			Y	-0-			67
01	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			Y	-0-			67
02	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5982	2			Y	-0-			67
03	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	6531	2			Y	-0-			67
04	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6204	2			Y	-0-			67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	317	1	2351	2	Y	-0-			89
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	312	1	2656	2	Y	-0-			89
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	323	1	2595	2	Y	-0-			89
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	275	1	2414	2	Y	-0-			89
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	335	1	2730	2	Y	-0-			89
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	318	1	2578	2	Y	-0-			89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7466	-0-	-214	-0-	7466	2			Y	-0-			26
12	7905	X	7564	-0-	-341	-0-	7564	2			Y	-0-			26
01	7905	X	7414	-0-	-491	-0-	7414	2			Y	-0-			26
02	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2			Y	-0-			26
03	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			Y	-0-			26
04	7470	X	7336	-0-	-134	-0-	7336	2			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	427	1	5042	2	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	442	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	442	1	4779	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4947	-0-	-317	-0-	399	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	439	1	4913	2	N	-0-					-0-
*04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	427	1	5403	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	51	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	55	1	1563	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7677	-0-	-543	-0-	321	1	7356	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8061	-0-	-61	-0-	371	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	372	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7199	-0-	-109	-0-	335	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	333	1	7698	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	346	1	7190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	160	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	167	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	168	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3694	-0-	-478	-0-	152	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	167	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	161	1	3982	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	179	1	3676	2	Y	-0-					2
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	183	1	3341	2	Y	-0-					2
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					2
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	167	1	2944	2	Y	-0-					2
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	181	1	2918	2	Y	-0-					2
*04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	178	1	3162	2	Y	-0-					2

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					41
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	2	N	-0-					41
01	3100	N	4601	-0-	1501	1501	313	1	4288	2	N	-0-					41
02	2800	N	3230	-0-	430	1931	3230	2			N	-0-					41
03	3100	N	4181	-0-	1081	3012	4181	2			N	-0-					41
*04	6355	X	3343	-0-	-3012	-0-	139	1	3204	2	N	-0-					41

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	454	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5670	-0-	-1088	-0-	469	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	4387	-0-	-2123	-0-	394	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	460	1	5619	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	543	1	5812	2	N	-0-					-0-
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	659	1	5746	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1533	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1592	1	5664	2	N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1568	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1421	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	1581	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5575	-0-	-695	-0-	1545	1	4030	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2866	-0-	66	66	514	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3471	-0-	371	437	454	1	3017	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2851	-0-	-149	288	595	1	2256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	731	1	4599	2	N	-0-					80
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	756	1	4490	2	N	-0-					80
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	771	1	4295	2	N	-0-					80
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	692	1	4116	2	N	-0-					80
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	782	1	4443	2	N	-0-					80
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	771	1	4512	2	N	-0-					80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	74	1	4974	2	N	-0-					70
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	79	1	5066	2	N	-0-					70
01	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	77	1	4869	2	N	-0-					70
02	4704	X	4263	-0-	-441	-0-	64	1	4199	2	N	-0-					70
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	73	1	4859	2	N	-0-					70
04	5040	X	4310	-0-	-730	-0-	71	1	4239	2	N	-0-					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4947	-0-	-303	-0-	298	1	4649	2	Y	-0-					14
12	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	298	1	4704	2	Y	-0-					14
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	466	1	4911	2	Y	-0-					14
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	253	1	4742	2	Y	-0-					14
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	372	1	5160	2	Y	-0-					14
*04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	361	1	5003	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5175	-0-	-465	-0-	172	1	5003	2	N	-0-					-0-
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	196	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	192	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4801	-0-	-155	-0-	155	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5504	-0-	-324	-0-	181	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5174	-0-	-466	-0-	176	1	4998	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7329	-0-	-21	-0-	447	1	6882	2	N	-0-					5
12	7595	X	7469	-0-	-126	-0-	462	1	7007	2	N	-0-					5
01	7936	X	7449	-0-	-487	-0-	461	1	6988	2	N	-0-					5
02	6916	X	6553	-0-	-363	-0-	418	1	6135	2	N	-0-					5
03	7657	X	7312	-0-	-345	-0-	403	1	6909	2	N	-0-					5
04	7320	X	6907	-0-	-413	-0-	447	1	6460	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6890	-0-	-40	-0-	425	1	6465	2	N	-0-					5
12	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	440	1	6645	2	N	-0-					5
01	7347	X	7036	-0-	-311	-0-	438	1	6598	2	N	-0-					5
02	6440	X	6194	-0-	-246	-0-	397	1	5797	2	N	-0-					5
03	7130	X	6791	-0-	-339	-0-	383	1	6408	2	N	-0-					5
04	6900	X	6551	-0-	-349	-0-	425	1	6126	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	70	1	4914	2	N	-0-					65
12	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	75	1	4999	2	N	-0-					65
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	79	1	5022	2	N	-0-					65
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	74	1	4773	2	N	-0-					65
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	78	1	5393	2	N	-0-					65
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	77	1	5072	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	708	1	5213	2	Y	-0-					9
12	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	731	1	5096	2	Y	-0-					9
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	707	1	4994	2	Y	-0-					9
02	5376	X	5207	-0-	-169	-0-	639	1	4565	2	Y	3					12
							3	9									
03	5952	X	5716	-0-	-236	-0-	716	1	4997	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
04	5760	X	5527	-0-	-233	-0-	709	1	4816	2	Y	2	4	1			9
							2	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	646	1	4827	2	Y	-0-					6
12	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	668	1	4757	2	Y	-0-					6
01	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	646	1	4499	2	Y	-0-					6
02	4956	X	4353	-0-	-603	-0-	584	1	3767	2	Y	2					8
							2	9									
03	5487	X	4775	-0-	-712	-0-	654	1	4120	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	647	1	4022	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	221	1	2762	2	Y	-0-					4
12	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	232	1	2747	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	241	1	2822	2	Y	-0-					4
02	2968	X	2714	-0-	-254	-0-	235	1	2479	2	Y	-0-					4
03	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	262	1	2665	2	Y	-0-					4
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	251	1	2457	2	Y	-0-					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	295	1	3043	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4114	-0-	-1001	-0-	291	1	3823	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3641	-0-	-1474	-0-	264	1	3377	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	246	1	2920	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3877	-0-	-1238	-0-	284	1	3593	2	Y	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	301	1	3895	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2407	-0-	-1	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

11	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	317	1	1862	2	N	-0-					18
12	2852	N	2208	-0-	-644	-0-	323	1	1885	2	N	-0-					18
01	2790	N	2195	-0-	-595	-0-	324	1	1871	2	N	-0-					18
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	295	1	1750	2	N	-0-					18
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	320	1	1952	2	N	-0-					18
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	315	1	1760	2	N	-0-					18

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

11	8160	X	7976	-0-	-184	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6407	-0-	-1870	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6049	-0-	-2569	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6201	-0-	-1583	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7096	-0-	-1522	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4393	-0-	-3587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					51
12	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	6344	2			N	-0-					51
01	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	6304	2			N	-0-					51
02	5908	X	5763	-0-	-145	-0-	5763	2			N	-0-					51
03	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	2			N	-0-					51
04	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	6078	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			Y	-0-					104
12	7936	X	7863	-0-	-73	-0-	7863	2			Y	-0-					104
01	7936	X	7878	-0-	-58	-0-	7878	2			Y	-0-					104
02	7168	X	7113	-0-	-55	-0-	7113	2			Y	-0-					104
03	7936	X	7734	-0-	-202	-0-	7734	2			Y	-0-					104
04	7680	X	7363	-0-	-317	-0-	7363	2			Y	-0-					84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

11	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	777	1	891	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1597	-0-	-1534	-0-	749	1	848	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1965	-0-	-949	-0-	649	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2292	-0-	-340	-0-	751	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	709	1	1652	2	N	-0-					-0-
*04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	719	1	1581	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

11	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	13	1	3027	2	Y	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	2	Y	-0-					-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	14	1	3475	2	Y	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	28	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2864	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	54	1	2245	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	65	1	8610	2	Y	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	67	1	8922	2	Y	-0-					-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	67	1	8769	2	Y	-0-					-0-
02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	133	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	148	1	8768	2	Y	-0-					-0-
*04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	81	1	8262	2	Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7343	-0-	-67	-0-	7343	2			Y	-0-					91
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					91
01	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			Y	-0-					91
02	6832	X	6805	-0-	-27	-0-	6805	2			Y	-0-					91
03	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7475	2			Y	-0-					91
04	7320	X	7202	-0-	-118	-0-	7202	2			Y	-0-					70

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	32	1	4407	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3581	-0-	-1286	-0-	33	1	3548	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	33	1	4279	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4285	-0-	-111	-0-	66	1	4219	2	Y	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	73	1	4656	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	56	1	4339	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	854	1	8866	2	Y	-0-					60
12	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	873	1	9643	2	Y	17					77
							19	9									
01	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	862	1	8879	2	Y	18					95
							20	9									
02	9156	X	8765	-0-	-391	-0-	786	1	7951	2	Y	25					120
							28	9									
03	10540	X	10006	-0-	-534	-0-	881	1	9097	2	Y	25					145
							28	9									
04	10200	X	9173	-0-	-1027	-0-	848	1	8270	2	Y	50	178	1			17
							55	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	33	1	4383	2	Y	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	34	1	3299	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	34	1	3593	2	Y	-0-					-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	34	1	3733	2	Y	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6074	-0-	-856	-0-	302	1	5772	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	312	1	6049	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	312	1	6051	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5453	-0-	-511	-0-	282	1	5171	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	312	1	5776	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5623	-0-	-527	-0-	302	1	5321	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	807	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	812	1	5773	2	N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	829	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	701	1	4054	2	N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	831	1	5937	2	N	-0-					-0-
*04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	839	1	5558	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1620	-0-	-872	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	248	1	1722	2	N	-0-					-0-
*04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	240	1	2108	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	778	1	3398	2	Y	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	839	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4087	-0-	-1059	-0-	721	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3546	-0-	-486	-0-	723	1	2823	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	817	1	3340	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	744	1	3418	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	672	1	3193	2	Y	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	671	1	3501	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	3860	-0-	-914	-0-	789	1	3071	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3351	-0-	-401	-0-	641	1	2710	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	693	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	692	1	3128	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	1			Y	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	1			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	753	1	140	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					47
12	3658	X	568	-0-	-3090	-0-	568	2			Y	-0-					47
01	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	2			Y	-0-					47
02	3304	X	507	-0-	-2797	-0-	507	2			Y	-0-					47
03	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2			Y	-0-					47
*04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4500	-0-	-870	-0-	381	1	4119	2	Y	-0-					6
12	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	398	1	4202	2	Y	-0-					6
01	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	387	1	4059	2	Y	-0-					6
02	4564	X	3894	-0-	-670	-0-	351	1	3543	2	Y	-0-					6
03	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	367	1	4088	2	Y	-0-					6
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	330	1	4043	2	Y	-0-					6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5083	-0-	-287	-0-	169	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	174	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	187	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	159	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	168	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	173	1	4686	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	661	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	672	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	736	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3859	-0-	-5	-0-	563	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	654	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4115	-0-	-25	-0-	654	1	3461	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6119	-0-	-211	-0-	782	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6061	-0-	-325	-0-	821	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	830	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5340	-0-	-372	-0-	678	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	792	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5479	-0-	-641	-0-	800	1	4679	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	245	1	3556	2	Y	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	250	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	248	1	3614	2	Y	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	207	1	3470	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3292	-0-	-924	-0-	232	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	256	1	3470	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8624	-0-	-586	-0-	179	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	5632	-0-	-3792	-0-	186	1	5446	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	6910	-0-	-2514	-0-	186	1	6724	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7165	-0-	-1347	-0-	165	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8569	-0-	-328	-0-	186	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	5651	-0-	-2959	-0-	180	1	5471	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4823	-0-	-217	-0-	4823	2			N	-0-					30
12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					30
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	4558	2			N	-0-					30
02	4564	X	4191	-0-	-373	-0-	4191	2			N	-0-					30
03	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2			N	-0-					30
04	4830	X	4534	-0-	-296	-0-	4534	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7489	-0-	-311	-0-	365	1	7124	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7629	-0-	-214	-0-	377	1	7252	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7548	-0-	-295	-0-	377	1	7171	2	Y	-0-					-0-
02	7084	X	6475	-0-	-609	-0-	340	1	6135	2	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7065	-0-	-778	-0-	377	1	6688	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6955	-0-	-545	-0-	365	1	6590	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					1
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					1
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					1
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					1
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					1
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5059	-0-	-191	-0-	5059	2			N	-0-					45
12	5239	X	5150	-0-	-89	-0-	5150	2			N	-0-					45
01	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					45
02	4732	X	4495	-0-	-237	-0-	4495	2			N	-0-					45
03	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4918	2			N	-0-					45
04	5070	X	4742	-0-	-328	-0-	4742	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	202	1	3086	2	Y	40					97
							44	9									
12	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	208	1	3075	2	Y	5	95	1			7
							6	9									
01	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	208	1	2934	2	Y	2					9
							2	9									
02	3584	X	2952	-0-	-632	-0-	196	1	2691	2	Y	59					68
							65	9									
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	216	1	3165	2	Y	37					105
							41	9									
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	205	1	3357	2	Y	3					108
							3	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	5932	2			N	-0-					24
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					24
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					24
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					24
03	6479	X	6044	-0-	-435	-0-	6044	2			N	-0-					24
04	6270	X	5655	-0-	-615	-0-	5655	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					2
12	1829	N	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					2
01	1333	N	504	-0-	-829	-0-	504	2			N	-0-					2
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					2
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	638	1	2103	2	N	-0-					2
*04	3000	N	6484	-0-	3484	3484	1195	1	5289	2	N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	601	1	4868	2	N	-0-					20
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	615	1	4931	2	N	-0-					20
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	622	1	4920	2	N	-0-					20
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	561	1	4387	2	N	-0-					20
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	623	1	4889	2	N	9					29
							10	9									
04	5190	X	5076	-0-	-114	-0-	602	1	4474	2	N	-0-					29

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	283	1	3472	2	Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	311	1	4006	2	Y	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	301	1	3539	2	Y	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	254	1	3196	2	Y	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	278	1	3356	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	269	1	3182	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	233	1	1463	2	Y	-0-					5
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	241	1	1441	2	Y	-0-					5
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	233	1	1368	2	Y	-0-					5
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	211	1	1240	2	Y	1					6
							1	9									
03	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	236	1	1391	2	Y	-0-	1	1			5
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	234	1	1380	2	Y	-0-	1	1			4

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

11	4140	X	3395	-0-	-745	-0-	113	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	112	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3146	-0-	-1070	-0-	110	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	569	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	579	1	3784	2	N	-0-					-0-
*04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	552	1	3552	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

11	7260	X	6631	-0-	-629	-0-	232	1	6399	2	Y	-0-					1
12	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	221	1	6080	2	Y	-0-					1
01	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	398	1	6170	2	Y	-0-					1
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	186	1	5143	2	Y	-0-					1
03	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	271	1	5865	2	Y	-0-					1
04	6450	X	6249	-0-	-201	-0-	264	1	5985	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	265	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5497	-0-	-52	-0-	261	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	249	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	239	1	4674	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	267	1	5140	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5292	-0-	-138	-0-	245	1	5047	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

11	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	276	1	4854	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	282	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	287	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4612	-0-	-260	-0-	264	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4963	-0-	-431	-0-	290	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	283	1	4434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	471 1	1 9	3824	2	Y	1					22
12	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	423	1	3592	2	Y	-0-					22
01	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	521 1	1 9	3202	2	Y	1					23
02	4116	X	2811	-0-	-1305	-0-	569 1	1 9	2241	2	Y	1	3	1			21
03	4433	X	3167	-0-	-1266	-0-	597	1	2570	2	Y	-0-					21
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					21

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	737	1	4214	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	750	1	4146	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	752	1	4163	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	639	1	3460	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	866	1	4375	2	Y	-0-					-0-
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	854	1	4291	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	312	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	323	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	323	1	6285	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	289	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5974	-0-	-815	-0-	323	1	5651	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	312	1	5681	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

11	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	40	1	3851	2	Y	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	41	1	3882	2	Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	41	1	3811	2	Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	90	1	3712	2	Y	-0-					-0-
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	73	1	4007	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
*03	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
*04	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6614	-0-	-376	-0-	280	1	6334	2	Y	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	289	1	6514	2	Y	-0-					-0-
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	289	1	6480	2	Y	-0-					-0-
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	261	1	5885	2	Y	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	289	1	6348	2	Y	-0-					-0-
*04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	334	1	5870	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	66	1	3369	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					10
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					10
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					10
02	2800	N	2831	-0-	31	31	2825	2	6	9	Y	5					15
03	3100	N	3136	-0-	36	67	3132	2	4	9	Y	4	6	1			13
*04	3000	N	2983	-0-	-17	50	2981	2	2	9	Y	2	6	1			9

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			Y	-0-					1
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			Y	-0-					1
01	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			Y	-0-					1
02	2716	X	2352	-0-	-364	-0-	2352	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			Y	-0-					1
04	2820	X	2516	-0-	-304	-0-	2516	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	6117	-0-	-2223	-0-	224	1	5893	2	Y	-0-					5
12	6882	X	5825	-0-	-1057	-0-	224	1	5601	2	Y	-0-					5
01	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	406	1	6035	2	Y	-0-					5
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	183	1	5426	2	Y	-0-					5
03	6541	X	6209	-0-	-332	-0-	259	1	5950	2	Y	-0-					5
04	6240	X	6029	-0-	-211	-0-	256	1	5773	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	330	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5198	-0-	-1002	-0-	341	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4967	-0-	-892	-0-	341	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3922	-0-	-1370	-0-	307	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4953	-0-	-906	-0-	341	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4431	-0-	-1059	-0-	330	1	4101	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	848	1	3968	2	Y	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	906	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	897	1	4582	2	Y	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	794	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	786	1	5109	2	Y	-0-					-0-
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	781	1	4861	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1204	-0-	-686	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	592	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	554	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	582	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	508	1	2543	2	N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	553	1	2798	2	N	-0-					-0-
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	554	1	2879	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	633	1	5532	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	654	1	5731	2	Y	12					23
							13	9									
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	643	1	5836	2	Y	13	20	1			16
							14	9									
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	580	1	5156	2	Y	24	19	1			21
							26	9									
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	653	1	5757	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	631	1	5525	2	Y	3					22
							3	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5605	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	698	1	5946	2	Y	8					17
							9	9									
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	686	1	5895	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	619	1	5231	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	696	1	5662	2	Y	13	14	1			14
							14	9									
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	673	1	5334	2	Y	2					16
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9615	-0-	-305	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9760	-0-	-222	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7774	-0-	-1242	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9587	-0-	-395	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9117	-0-	-363	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

11	5910	X	5058	-0-	-852	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4929	-0-	-1178	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5200	-0-	-752	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4327	-0-	-685	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3990	-0-	-1080	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6553	-0-	-1651	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8147	-0-	-253	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

11	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	125	1	4357	2	Y	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	129	1	4337	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	129	1	3802	2	Y	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	115	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	129	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	125	1	4214	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	397	1	4751	2	Y	-0-					3
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	430	1	4925	2	Y	-0-					3
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	433	1	5000	2	Y	-0-					3
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	422	1	4413	2	Y	-0-					3
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	471	1	4754	2	Y	-0-					3
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	452	1	4299	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	827	1	3436	2	Y	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	855	1	3849	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	855	1	3441	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4018	-0-	-14	-0-	772	1	3246	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	841	1	3520	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	827	1	3131	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	496	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	524	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4925	-0-	-4	-0-	522	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	465	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	521	1	4800	2	N	-0-					-0-
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	517	1	4600	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	200	1	6427	2	Y	30					108
							33	9									
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	207	1	6709	2	Y	5	85	1			28
							6	9									
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	207	1	6682	2	Y	8					36
							9	9									
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	183	1	6022	2	Y	21					57
							23	9									
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	207	1	6467	2	Y	24					81
							26	9									
04	5760	X	5535	-0-	-225	-0-	200	1	5296	2	Y	35	90	1			26
							39	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	297	1	4372	2	N	-0-					20
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	294	1	4437	2	N	-0-					20
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	316	1	4321	2	N	-0-					20
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	248	1	3863	2	N	-0-					20
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	258	1	4318	2	N	-0-					20
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	252	1	4072	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	273	1	4610	2	N	-0-					11
12	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	284	1	4764	2	N	-0-					11
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	276	1	4659	2	N	-0-					11
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	269	1	4068	2	N	-0-					11
03	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	303	1	4513	2	N	-0-					11
04	4890	X	4644	-0-	-246	-0-	275	1	4369	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

11	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	241	1	3378	2	N	-0-					16
12	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	251	1	3443	2	N	-0-					16
01	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	258	1	3365	2	N	-0-					16
02	3388	X	3244	-0-	-144	-0-	248	1	2996	2	N	-0-					16
03	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	245	1	3378	2	N	-0-					16
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	217	1	3210	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4024	-0-	-512	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4385	-0-	-475	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	2206	1	7408	2	N	-0-					-0-
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2283	1	6970	2	N	-0-					-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	2273	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	2085	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	2388	1	4121	2	N	-0-					-0-
*04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	2328	1	5454	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	193	1	6660	2	Y	-0-					-0-
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	199	1	7231	2	Y	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	199	1	6825	2	Y	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	180	1	5143	2	Y	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	199	1	6694	2	Y	-0-					-0-
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	193	1	6083	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	14063	-0-	-1447	-0-	799	1	13264	2	Y	-0-					-0-
12	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	808	1	17139	2	Y	-0-					-0-
01	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	809	1	17331	2	Y	-0-					-0-
02	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	732	1	14959	2	Y	-0-					-0-
03	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	811	1	16923	2	Y	-0-					-0-
*04	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	784	1	16258	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	909	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	939	1	6627	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	912	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6867	-0-	-469	-0-	848	1	6019	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7400	-0-	-567	-0-	939	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7309	-0-	-191	-0-	909	1	6400	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	633	1	4917	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
12	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	654	1	5026	2	Y	6					12
							7	9									
01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	643	1	4898	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
02	5348	X	4942	-0-	-406	-0-	580	1	4348	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
03	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	653	1	4910	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	631	1	4777	2	Y	1					11
							1	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	555	1	3770	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	574	1	3968	2	Y	12					23
							13	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	564	1	3994	2	Y	13	20	1			16
							14	9									
02	3724	X	2230	-0-	-1494	-0-	509	1	1695	2	Y	24	19	1			21
							26	9									
03	4123	X	1647	-0-	-2476	-0-	573	1	1054	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
04	3990	X	1282	-0-	-2708	-0-	535	1	745	2	Y	2					21
							2	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

11	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	601	1	4699	2	N	-0-					3
12	5673	X	4817	-0-	-856	-0-	626	1	4191	2	N	-0-					3
01	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					3
02	5068	X	4611	-0-	-457	-0-	561	1	4050	2	N	-0-					3
03	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	623	1	4555	2	N	3					6
							3	9									
04	5310	X	4953	-0-	-357	-0-	602	1	4351	2	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3826	-0-	-2354	-0-	476	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	507	1	5258	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4641	-0-	-381	-0-	507	1	4134	2	Y	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	459	1	4940	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	509	1	5350	2	Y	-0-					-0-
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	492	1	5822	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

11	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	99	1	4809	2	Y	-0-					-0-
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	102	1	5296	2	Y	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	102	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4430	-0-	-50	-0-	91	1	4339	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	102	1	4317	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	99	1	4303	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	834	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	862	1	3015	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	862	1	2801	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3089	-0-	-523	-0-	778	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	848	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	834	1	2484	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

11	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	823	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2720	-0-	-1186	-0-	847	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2385	-0-	-1521	-0-	846	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1624	-0-	-1904	-0-	765	1	859	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1709	-0-	-2042	-0-	902	1	807	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	928	1	1681	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	518	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	543	1	8308	2	N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	538	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7164	-0-	-200	-0-	486	1	6678	2	N	-0-					-0-
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	539	1	8020	2	N	-0-					-0-
*04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	526	1	7573	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	501	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	522	1	4017	2	N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	518	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3925	-0-	-107	-0-	467	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	520	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4237	-0-	-83	-0-	501	1	3736	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	395	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	408	1	6320	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4739	-0-	-1802	-0-	342	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5534	-0-	-374	-0-	692	1	4842	2	N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	847	1	5704	2	N	-0-					-0-
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1006	1	5557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	124	1	4864	2	Y	30					183
							33	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	127	1	4979	2	Y	4	84	1			103
							4	9									
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	128	1	5024	2	Y	7					110
							8	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	113	1	4463	2	Y	22					132
							24	9									
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	128	1	4965	2	Y	24					156
							26	9									
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	123	1	3986	2	Y	35	90	1			101
							39	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

11	10470	X	7455	-0-	-3015	-0-	324	1	7105	2	Y	24					85
							26	9									
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	335	1	9719	2	Y	39					124
							43	9									
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10978	2	55	9	Y	50					174
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	32	1	9455	2	Y	46	186	1			34
							51	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10369	2	52	9	Y	47					81
04	8640	X	7047	-0-	-1593	-0-	270	1	6763	2	Y	13					94
							14	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	489	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	658	1	4344	2	N	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	771	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	557	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	523	1	3543	2	N	-0-					-0-
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	549	1	3990	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	150	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	157	1	6193	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	161	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5213	-0-	-1115	-0-	115	1	5098	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6358	-0-	-648	-0-	160	1	6198	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	155	1	5956	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	472	1	5092	2	Y	-0-					-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	495	1	5959	2	Y	-0-					-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	486	1	5468	2	Y	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	448	1	4567	2	Y	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	490	1	5335	2	Y	-0-					-0-
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	462	1	5040	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	711	1	5358	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6328	-0-	-213	-0-	726	1	5602	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6212	-0-	-546	-0-	734	1	5478	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5555	-0-	-185	-0-	614	1	4941	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	719	1	5284	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	708	1	5140	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6430	-0-	-530	-0-	6430	2			Y	-0-			-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-			-0-
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			Y	-0-			-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-			-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-			-0-
*04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	278	1	2597	2	Y	-0-			6
12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	301	1	2812	2	Y	-0-			6
01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	303	1	2549	2	Y	-0-			6
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	296	1	2557	2	Y	-0-			6
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	330	1	2814	2	Y	-0-			6
04	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	317	1	2483	2	Y	-0-			6

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8769	-0-	-190	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
02	8148	X	8013	-0-	-135	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8817	-0-	-204	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8565	-0-	-165	-0-	8565	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8833	-0-	-47	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	9094	-0-	-82	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8786	-0-	-514	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8605	-0-	-215	-0-	8605	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

11	4830	X	4724	-0-	-106	-0-	243	1	4481	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	251	1	4417	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	260	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4022	-0-	-374	-0-	282	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	269	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	245	1	4312	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	1			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	1			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

11	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	306	1	6377	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6865	-0-	-110	-0-	316	1	6549	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6719	-0-	-256	-0-	316	1	6403	2	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	285	1	5787	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	316	1	6303	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	355	1	5370	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	376	1	5689	2	Y	-0-					62
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	387	1	5604	2	Y	-0-					62
01	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	390	1	5249	2	Y	-0-					62
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	347	1	4890	2	Y	-0-					62
03	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	390	1	5126	2	Y	-0-					62
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	377	1	4841	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	3039	2			N	-0-					88
12	3844	X	2836	-0-	-1008	-0-	2836	2			N	-0-					88
01	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2			N	-0-					88
02	3444	X	2610	-0-	-834	-0-	2610	2			N	-0-					88
03	3689	X	2889	-0-	-800	-0-	2889	2			N	-0-					88
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	2			N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	324	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	340	1	4553	2	N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	337	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	304	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	337	1	2168	2	N	-0-					-0-
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	329	1	3590	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

11	6960	X	6644	-0-	-316	-0-	310	1	6334	2	N	-0-					27
12	7068	X	6636	-0-	-432	-0-	317	1	6319	2	N	-0-					27
01	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	318	1	6145	2	N	-0-					27
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	289	1	5525	2	N	-0-					27
03	6851	X	6377	-0-	-474	-0-	314	1	6063	2	N	-0-					27
04	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	309	1	6193	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

11	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	622	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	645	1	4314	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4790	-0-	-573	-0-	659	1	4131	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	573	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	636	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	628	1	3894	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	393	1	6451	2	Y	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	424	1	6925	2	Y	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	396	1	6394	2	Y	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	396	1	5807	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	435	1	6912	2	Y	-0-					-0-
*04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	415	1	6465	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	675	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	745	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	764	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	680	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	745	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	708	1	1046	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6155	-0-	-355	-0-	245	1	5910	2	Y	-0-					34
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	250	1	5994	2	Y	-0-					34
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	250	1	6023	2	Y	-0-					34
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	228	1	5566	2	Y	-0-					34
03	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	248	1	5654	2	Y	-0-					34
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	244	1	5735	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	383	1	2607	2	Y	-0-					7
12	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	395	1	2544	2	Y	-0-					7
01	3069	N	2856	-0-	-213	-0-	382	1	2474	2	Y	-0-					7
02	2800	N	2217	-0-	-583	-0-	285	1	1926	2	Y	5					12
							6	9									
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	387	1	2612	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	383	1	2464	2	Y	2	6	1			6
							2	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8256	-0-	-714	-0-	8256	2			Y	-0-					18
12	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	8211	2			Y	-0-					18
01	8556	X	8251	-0-	-305	-0-	8251	2			Y	-0-					18
02	7700	X	7476	-0-	-224	-0-	7476	2			Y	-0-					18
03	8525	X	8316	-0-	-209	-0-	8316	2			Y	-0-					18
04	8250	X	8047	-0-	-203	-0-	8047	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5064	-0-	-246	-0-	214	1	4850	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	5043	-0-	-2149	-0-	221	1	4822	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5137	-0-	-2055	-0-	230	1	4907	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5068	-0-	-1428	-0-	237	1	4831	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	5608	-0-	-1429	-0-	249	1	5359	2	Y	-0-					-0-
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	228	1	5113	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	277	1	4250	2	Y	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	281	1	4293	2	Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	268	1	4527	2	Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	220	1	4460	2	Y	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	2	Y	-0-					-0-
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	247	1	4719	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8145	-0-	-465	-0-	679	1	7463	2	Y	3					166
							3	9									
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	700	1	7690	2	Y	39					205
							43	9									
01	8277	X	7964	-0-	-313	-0-	707	1	7248	2	Y	8	186	1			27
							9	9									
02	7476	X	6895	-0-	-581	-0-	640	1	6233	2	Y	20					47
							22	9									
03	8277	X	7853	-0-	-424	-0-	709	1	7110	2	Y	31					78
							34	9									
04	8010	X	7719	-0-	-291	-0-	688	1	7009	2	Y	20					98
							22	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5898	-0-	-972	-0-	1074	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6059	-0-	-1040	-0-	1111	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5978	-0-	-594	-0-	1120	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5127	-0-	-557	-0-	961	1	4166	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	1091	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5654	-0-	-256	-0-	1068	1	4586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	646	1	4298	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	668	1	4305	2	Y	-0-					5
01	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	646	1	4164	2	Y	-0-					5
02	4592	X	4324	-0-	-268	-0-	584	1	3738	2	Y	2					7
							2	9									
03	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	654	1	3831	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	647	1	4010	2	Y	1	2	1			5
							1	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	694	1	2618	2	Y	-0-					27
12	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	596	1	2666	2	Y	-0-					27
01	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	652	1	2509	2	Y	-0-					27
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-	556	1	2205	2	Y	-0-					27
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	626	1	2404	2	Y	-0-					27
04	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	597	1	2297	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3126	-0-	-354	-0-	104	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2745	-0-	-363	-0-	88	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	101	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	105	1	2975	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4365	-0-	-1455	-0-	836	1	3529	2	Y	-0-					67
12	5363	X	4629	-0-	-734	-0-	975	1	3654	2	Y	-0-					67
01	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	908	1	3766	2	Y	-0-					67
02	4704	X	4167	-0-	-537	-0-	851	1	3316	2	Y	-0-					67
03	4960	X	4653	-0-	-307	-0-	954	1	3699	2	Y	-0-					67
*04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	928	1	3618	2	Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3143	-0-	-1627	-0-	252	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3168	-0-	-1761	-0-	239	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	235	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	211	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	237	1	4170	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3161	-0-	-1849	-0-	232	1	2929	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1233	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	1318	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	1312	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1190	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1315	1	3122	2	N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1275	1	2690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3294	-0-	-2046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3825	-0-	-1383	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3352	-0-	-456	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	261	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	242	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	213	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	177	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	209	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	188	1	2302	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	310	1	5191	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	301	1	5018	2	N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	260	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	255	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4510	-0-	-1163	-0-	264	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4800	-0-	-690	-0-	250	1	4550	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3800	-0-	-670	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	242	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	217	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3609	-0-	-255	-0-	176	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	208	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	208	1	3656	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

11	7890 X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					19
12	7936 X	7737	-0-	-199	-0-	7737	2			Y	-0-					19
01	7905 X	7676	-0-	-229	-0-	7676	2			Y	-0-					19
02	7112 X	6860	-0-	-252	-0-	6860	2			Y	-0-					19
03	7874 X	7749	-0-	-125	-0-	7749	2			Y	-0-					19
04	7560 X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					-0-
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	392	1	5282	2	Y	-0-					-0-
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	389	1	5163	2	Y	-0-					-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4659	2	Y	-0-					-0-
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	393	1	5180	2	Y	-0-					-0-
*04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	383	1	5214	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	329	1	5154	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	336	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	334	1	5713	2	Y	-0-					-0-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	302	1	4879	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5206	-0-	-343	-0-	337	1	4869	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	329	1	4615	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

11	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	415	1	4744	2	Y	-0-					-0-
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	425	1	5325	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	421	1	4616	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4315	-0-	-501	-0-	381	1	3934	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	426	1	4510	2	Y	-0-					-0-
*04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	415	1	4917	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	447	1	5621	2	Y	-0-					-0-
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	458	1	6027	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6256	-0-	-37	-0-	454	1	5802	2	Y	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	410	1	5311	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6044	-0-	-249	-0-	459	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	447	1	5140	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

11	6120	X	4660	-0-	-1460	-0-	278	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	289	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5582	-0-	-122	-0-	325	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	281	1	4828	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	323	1	5567	2	N	-0-					-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	326	1	5683	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

11	6090	X	4700	-0-	-1390	-0-	280	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	294	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	278	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5297	-0-	-79	-0-	244	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	276	1	5636	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	248	1	5302	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	338	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	346	1	3900	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4071	-0-	-517	-0-	338	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3757	-0-	-135	-0-	318	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	328	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	326	1	3543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	400	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	408	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	404	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	387	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	430	1	2077	2	N	-0-					-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	374	1	1981	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	199	-0-	-1511	-0-	199	1			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	1			N	-0-					-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	210	1	1632	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	901	1	7316	2	N	-0-					25
12	7781	X	5177	-0-	-2604	-0-	648	1	4529	2	N	-0-					25
01	7781	X	7641	-0-	-140	-0-	931	1	6710	2	N	-0-					25
02	7028	X	6759	-0-	-269	-0-	841	1	5918	2	N	-0-					25
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	931	1	6968	2	N	-0-					25
04	7530	X	7304	-0-	-226	-0-	901	1	6403	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	464	1	10002	2	Y	-0-					-0-
12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	479	1	9958	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	10012	-0-	-94	-0-	479	1	9533	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7834	-0-	-1294	-0-	432	1	7402	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	479	1	8475	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	8393	-0-	-1387	-0-	463	1	7930	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5166	-0-	2166	4977	97	1	5069	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4947	-0-	1847	6824	100	1	4847	2	Y	-0-					-0-
01	10319	X	3495	-0-	-6824	-0-	100	1	3395	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	100	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	97	1	2306	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	506	1	6331	2	Y	-0-					-0-
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	408	1	7585	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	408	1	6897	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	5869	-0-	-1159	-0-	369	1	5500	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7542	-0-	-456	-0-	397	1	7145	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	6992	-0-	-748	-0-	395	1	6597	2	Y	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5139	-0-	-1311	-0-	5128	2	11	9	Y	10					66
12	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	5788	2	65	9	Y	59					125
01	6634	X	5774	-0-	-860	-0-	5710	2	64	9	Y	58					183
02	5936	X	5325	-0-	-611	-0-	5270	2	55	9	Y	50					233
03	5859	X	5771	-0-	-88	-0-	5745	2	26	9	Y	24	183	1			74
04	5670	X	5636	-0-	-34	-0-	5579	2	57	9	Y	52					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	228	1	4970	2	Y	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	235	1	5039	2	Y	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	235	1	5400	2	Y	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	212	1	4508	2	Y	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	235	1	4482	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3004	-0-	-1436	-0-	227	1	2777	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	85	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	166	1	3582	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	172	1	3533	2	Y	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	172	1	3273	2	Y	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	166	1	3490	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	Y	-0-					1
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	27	1	1022	2	Y	-0-					1
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	24	1	160	2	Y	-0-					1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					1
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	161	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	167	1	3184	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	167	1	3137	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2887	-0-	-389	-0-	151	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	167	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	161	1	2970	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

11	9420	X	9192	-0-	-228	-0-	644	1	8548	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9441	-0-	-231	-0-	582	1	8859	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8875	-0-	-394	-0-	681	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	613	1	8076	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	7582	-0-	-1904	-0-	679	1	6903	2	N	-0-					-0-
*04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	659	1	9006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	686	1	9710	2	N	-0-			-0-
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	621	1	10028	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	726	1	9752	2	N	-0-			-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	654	1	9469	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	9328	-0-	-1429	-0-	723	1	8605	2	N	-0-			-0-
*04	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	702	1	10143	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

11	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	551	1	7233	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	6905	-0-	-1062	-0-	499	1	6406	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	583	1	6696	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	525	1	6811	2	N	-0-			-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	581	1	7503	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	565	1	6296	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

11	6210	X	4362	-0-	-1848	-0-	457	1	3905	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4260	-0-	-1630	-0-	414	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	484	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	436	1	5386	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	482	1	5470	2	N	-0-			-0-
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	468	1	5470	2	N	-0-			-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

11	5340	X	5110	-0-	-230	-0-	5104	2	6	9	Y	5			93
12	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	4855	2	8	9	Y	7			100
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5284	2	26	9	Y	24			124
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-			124
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			124
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-			124

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4690	-0-	-182	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	5142	-0-	-48	-0-	5142	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

11	4530	X	3531	-0-	-999	-0-	286	1	3245	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	259	1	3368	2	N	-0-			-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	302	1	4877	2	N	-0-			-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	272	1	3490	2	N	-0-			-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	301	1	3525	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	3900	-0-	-1110	-0-	293	1	3607	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

11	11460	X	10655	-0-	-805	-0-	498	1	10157	2	Y	-0-			-0-
12	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	514	1	10537	2	Y	-0-			-0-
01	11315	X	11059	-0-	-256	-0-	514	1	10545	2	Y	-0-			-0-
02	10220	X	9682	-0-	-538	-0-	464	1	9218	2	Y	-0-			-0-
03	11315	X	10698	-0-	-617	-0-	514	1	10184	2	Y	-0-			-0-
04	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	585	1	9580	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	262	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6345	-0-	-661	-0-	270	1	6075	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	270	1	5863	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5500	-0-	-492	-0-	244	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5644	-0-	-990	-0-	270	1	5374	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4522	-0-	-1838	-0-	262	1	4260	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	698	-0-	-832	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	677	-0-	-408	-0-	34	1	643	2	N	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	34	1	617	2	N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	34	1	639	2	N	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7012	-0-	-248	-0-	300	1	6712	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	310	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	309	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6557	-0-	-107	-0-	280	1	6277	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6966	-0-	-412	-0-	309	1	6657	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5860	-0-	-1160	-0-	300	1	5560	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	177	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	183	1	3561	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	183	1	4152	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3509	-0-	-775	-0-	165	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	183	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	177	1	3784	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	207	1	5283	2	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	213	1	5322	2	Y	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	213	1	5237	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4494	-0-	-378	-0-	193	1	4301	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4959	-0-	-435	-0-	213	1	4746	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4469	-0-	-751	-0-	207	1	4262	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	236	1	5266	2	Y	-0-					-0-
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	244	1	5230	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5234	-0-	-36	-0-	244	1	4990	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	220	1	4078	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	244	1	4690	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4565	-0-	-535	-0-	236	1	4329	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	172	1	3844	2	Y	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	178	1	3688	2	Y	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	178	1	3870	2	Y	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	161	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	178	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	172	1	2826	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7848	-0-	-282	-0-	7848	2			Y	-0-					22
12	8277	X	8079	-0-	-198	-0-	8079	2			Y	-0-					22
01	8277	X	8209	-0-	-68	-0-	8209	2			Y	-0-					22
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			Y	-0-					22
03	8246	X	7946	-0-	-300	-0-	7946	2			Y	-0-					22
04	7950	X	7737	-0-	-213	-0-	7737	2			Y	-0-					22

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	401	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	414	1	7134	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	413	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6316	-0-	-432	-0-	374	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	414	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6590	-0-	-700	-0-	401	1	6189	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			Y	-0-					99
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			Y	-0-					99
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					99
02	8568	X	8550	-0-	-18	-0-	8550	2			Y	-0-					99
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	2			Y	-0-					99
04	9180	X	9122	-0-	-58	-0-	9122	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	333	1	7581	2	Y	-0-					-0-
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	344	1	7663	2	Y	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	344	1	7836	2	Y	-0-					-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	310	1	7238	2	Y	-0-					-0-
03	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	344	1	7948	2	Y	-0-					-0-
*04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	400	1	7432	2	Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	256	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3857	-0-	-1041	-0-	232	1	3625	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	271	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3817	-0-	-864	-0-	270	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	262	1	3569	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5264	-0-	-466	-0-	175	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	180	1	5210	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	174	1	5043	2	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	160	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	175	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	173	1	4916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

11	8730	X	8416	-0-	-314	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8028	-0-	-1024	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	4539	-0-	-4513	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6715	-0-	-1461	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7216	-0-	-1495	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7831	-0-	-599	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

11	14070	X	13468	-0-	-602	-0-	854	1	12593	2	Y	19	23	1			28
							21	9									
12	14415	X	13280	-0-	-1135	-0-	869	1	12390	2	Y	19	20	1			27
							21	9									
01	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	883	1	13203	2	Y	23	20	1			30
							25	9									
02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	798	1	11893	2	Y	17	22	1			25
							19	9									
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	884	1	13724	2	Y	20	21	1			24
							22	9									
04	13650	X	13243	-0-	-407	-0-	855	1	12368	2	Y	18					42
							20	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7491	2	29	9	Y	26					104
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7347	2	10	9	Y	9					113
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6909	2	19	9	Y	17					130
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7134	2	54	9	Y	49					179
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5950	2	83	9	Y	75	176	1			78
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5725	2	7	9	Y	6					84

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

11	8430	X	8119	-0-	-311	-0-	8098	2	21	9	Y	19					116
12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8487	2	30	9	Y	27					143
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9201	2	33	9	Y	30					173
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8667	2	25	9	Y	23					196
03	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	7682	2	28	9	Y	25	176	1			45
04	8100	X	7318	-0-	-782	-0-	7312	2	6	9	Y	5					50

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	748	1	5460	2	N	-0-					-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	802	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	740	1	5021	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5289	-0-	-3	-0-	710	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	804	1	5057	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5660	-0-	-10	-0-	790	1	4870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	566	1	9208	2	N	-0-					-0-
12	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	588	1	8514	2	N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	600	1	7768	2	N	-0-					-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	591	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	668	1	8270	2	N	-0-					-0-
*04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	613	1	7423	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	355	1	8720	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8530	-0-	-181	-0-	370	1	8160	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7884	-0-	-827	-0-	370	1	7514	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	6852	-0-	-1016	-0-	335	1	6517	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	8205	-0-	-506	-0-	370	1	7835	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7686	-0-	-744	-0-	359	1	7327	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	270	1	5473	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3691	-0-	-1827	-0-	281	1	3410	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	2125	-0-	-3393	-0-	281	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	1969	-0-	-3015	-0-	254	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	2552	-0-	-2966	-0-	281	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3510	-0-	-1830	-0-	272	1	3238	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	442	1	2820	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	435	1	2759	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	407	1	2708	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2702	-0-	-518	-0-	372	1	2330	2	Y	-0-					2
03	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	379	1	2663	2	Y	-0-					2
04	3270	X	2908	-0-	-362	-0-	347	1	2561	2	Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	377	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	271	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	389	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	352	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2123	-0-	-1194	-0-	389	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1752	-0-	-1458	-0-	377	1	1375	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	373	1	3149	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	384	1	3220	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	394	1	3160	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	350	1	2938	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	389	1	3334	2	Y	-0-					-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	383	1	3136	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	403	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1804	-0-	-831	-0-	451	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	380	-0-	-2255	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	2380	X	1374	-0-	-1006	-0-	377	1	997	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1018	-0-	-1617	-0-	386	1	632	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	333	-0-	-2217	-0-	333	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

11	8040	X	5870	-0-	-2170	-0-	854	1	4994	2	Y	20					141
							22	9									
12	8463	X	8347	-0-	-116	-0-	883	1	7456	2	Y	7					148
							8	9									
01	8463	X	7469	-0-	-994	-0-	881	1	6565	2	Y	21					169
							23	9									
02	7644	X	4490	-0-	-3154	-0-	797	1	3662	2	Y	28					197
							31	9									
03	8463	X	7294	-0-	-1169	-0-	882	1	6402	2	Y	9	177	1			29
							10	9									
04	8070	X	5930	-0-	-2140	-0-	854	1	5076	2	Y	-0-					29

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	8760	X	7597	-0-	-1163	-0-	324	1	7273	2	Y	-0-					30
12	8060	X	7713	-0-	-347	-0-	335	1	7378	2	Y	-0-					30
01	8060	X	7141	-0-	-919	-0-	317	1	6820	2	Y	4					34
							4	9									
02	7280	X	6111	-0-	-1169	-0-	299	1	5801	2	Y	10					44
							11	9									
03	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	335	1	6589	2	Y	12					56
							13	9									
*04	7590	X	6528	-0-	-1062	-0-	321	1	6207	2	Y	-0-					56

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11	8100	X	7708	-0-	-392	-0-	256	1	7452	2	N	-0-					-0-
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	269	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7798	-0-	-789	-0-	260	1	7538	2	N	-0-					-0-
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	233	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	258	1	7306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	408	1	2673	2	N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	425	1	2628	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	424	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	349	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	426	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1272	-0-	-1818	-0-	353	1	919	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1142	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1183	1	6095	2	N	-0-					-0-
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	1193	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1030	1	5149	2	N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1160	1	5667	2	N	-0-					-0-
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1135	1	5530	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8077	-0-	-1073	-0-	536	1	7541	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8443	-0-	-1012	-0-	554	1	7889	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8499	-0-	-88	-0-	554	1	7945	2	N	-0-					-0-
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	496	1	7382	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8106	-0-	-481	-0-	554	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7643	-0-	-577	-0-	536	1	7107	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	395	1	6458	2	N	-0-					84
12	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	408	1	6474	2	N	-0-					84
01	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	407	1	6301	2	N	-0-					84
02	6496	X	5917	-0-	-579	-0-	369	1	5548	2	N	-0-					84
03	7192	X	6471	-0-	-721	-0-	355	1	6116	2	N	-0-					84
04	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	395	1	6411	2	N	-0-					84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	398	1	2953	2	N	-0-					2
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	466	1	4145	2	N	-0-					2
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	450	1	4475	2	N	-0-					2
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	389	1	3873	2	N	-0-					2
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	369	1	4566	2	N	-0-					2
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	345	1	4505	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6539	-0-	-2461	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6425	-0-	-463	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	7490	-0-	-136	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
*04	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	905	1	5501	2	Y	-0-					167
12	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	1053	1	5814	2	Y	-0-					167
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	877	1	5467	2	Y	-0-					167
02	6328	X	6254	-0-	-74	-0-	781	1	5463	2	Y	9					176
							10	9									
03	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	623	1	5943	2	Y	-0-					176
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			Y	-0-					176

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	246	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	277	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	268	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	261	1	4397	2	N	-0-					-0-
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	254	1	4238	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

11	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	253	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	258	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	248	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4078	-0-	-234	-0-	233	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	260	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4371	-0-	-249	-0-	257	1	4114	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	1			59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			59

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

11	5400	X	3898	-0-	-1502	-0-	312	1	3586	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	276	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	324	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3655	-0-	-713	-0-	321	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	378	1	4064	2	N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	355	1	4340	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

11	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	325	1	3137	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	364	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2240	-0-	-1542	-0-	395	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1337	-0-	-2051	-0-	324	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2433	-0-	-1225	-0-	350	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1243	-0-	-2207	-0-	275	1	968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

11	7170	X	4427	-0-	-2743	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4124	-0-	-3285	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3679	-0-	-3358	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	2493	-0-	-2939	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	1851	-0-	-3946	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1294	-0-	-3146	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

11	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	618	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	559	1	7995	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	654	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	589	1	7833	2	N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	651	1	8392	2	N	-0-					-0-
*04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	633	1	8109	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	640	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	579	1	7572	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	677	1	7715	2	N	-0-					-0-
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	610	1	7765	2	N	-0-					-0-
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	675	1	8007	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7868	-0-	-442	-0-	655	1	7213	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

11	6840	X	6660	-0-	-180	-0-	461	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	417	1	6338	2	N	-0-					-0-
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	488	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	439	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	486	1	6182	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6394	-0-	-296	-0-	472	1	5922	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

11	10560	X	9042	-0-	-1518	-0-	1355	1	7687	2	Y	-0-					-0-
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1412	1	8304	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	9407	-0-	-17	-0-	1459	1	7948	2	Y	-0-					-0-
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	1288	1	7838	2	Y	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	1423	1	8911	2	Y	-0-					-0-
*04	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1413	1	8405	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	586	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	604	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	544	-0-	-2308	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
02	2492	X	985	-0-	-1507	-0-	537	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	659	1	2223	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1299	-0-	-1971	-0-	578	1	721	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6659	-0-	-481	-0-	509	1	6150	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6622	-0-	-539	-0-	460	1	6162	2	N	-0-					-0-
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	539	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	485	1	6481	2	N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	537	1	6656	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6853	-0-	-167	-0-	521	1	6332	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	553	1	6332	2	N	-0-					-0-
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	454	1	6539	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	2869	-0-	-3083	-0-	476	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	2659	-0-	-2717	-0-	429	1	2230	2	N	-0-					-0-
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	522	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	3729	-0-	-2031	-0-	412	1	3317	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

11	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	542	1	3686	2	N	9					41
							10	9									
12	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	522	1	3806	2	N	6					47
							7	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	543	1	3861	2	N	12					59
							13	9									
02	3976	X	3565	-0-	-411	-0-	474	1	3078	2	N	12	51	1			20
							13	9									
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	513	1	3263	2	N	36					56
							40	9									
04	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	522	1	3250	2	N	16	49	1			23
							18	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

11	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	349	1	3789	2	N	12					48
							13	9									
12	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	319	1	3820	2	N	6					54
							7	9									
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	302	1	3665	2	N	14					68
							15	9									
02	3864	X	3234	-0-	-630	-0-	285	1	2934	2	N	14	59	1			23
							15	9									
03	4278	X	3398	-0-	-880	-0-	349	1	3003	2	N	42					65
							46	9									
04	4140	X	3219	-0-	-921	-0-	372	1	2828	2	N	17	56	1			26
							19	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	704	1	5866	2	N	7					113
							8	9									
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	720	1	5684	2	N	2					115
							2	9									
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	672	1	5873	2	N	17					132
							19	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	623	1	4323	2	N	29	71	1			90
							32	9									
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	653	1	5475	2	N	8					98
							9	9									
*04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	566	1	5354	2	N	7					105
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	347	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	345	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	343	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3392	-0-	-416	-0-	335	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	356	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	333	1	3523	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	6458	2			Y	-0-					40
12	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	6232	2	9	9	Y	8					48
01	7533	X	6331	-0-	-1202	-0-	6299	2	32	9	Y	29					77
02	6468	X	5483	-0-	-985	-0-	5461	2	22	9	Y	20					97
03	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	6053	2	35	9	Y	32					129
04	6450	X	4698	-0-	-1752	-0-	4676	2	22	9	Y	20					149

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	769	1	4254	2	N	-0-					12
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	818	1	4121	2	N	1					13
							1	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	818	1	3398	2	N	-0-					13
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	781	1	2998	2	N	-0-	1	1			12
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	732	1	3831	2	N	-0-					12
*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	605	1	3978	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1203	1	3857	2	Y	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1226	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3711	-0-	-1156	-0-	1164	1	2547	2	Y	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1116	1	3399	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	1205	1	3444	2	Y	-0-					-0-
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1184	1	3581	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					44
12	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5869	2			Y	-0-					44
01	6262	X	5931	-0-	-331	-0-	5931	2			Y	-0-					44
02	5656	X	4692	-0-	-964	-0-	4692	2			Y	-0-					44
03	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6050	2			Y	-0-					44
04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	233	1	6383	2	Y	4					197
							4	9									
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	2	Y	-0-					197
01	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	241	1	5411	2	Y	5					202
							6	9									
02	5376	X	5065	-0-	-311	-0-	218	1	4827	2	Y	18					220
							20	9									
03	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	241	1	5489	2	Y	54	181	1			93
							59	9									
04	5760	X	5750	-0-	-10	-0-	233	1	5514	2	Y	3					96
							3	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

11	10830	X	10313	-0-	-517	-0-	10312	2	1	9	Y	1					53
12	11222	X	10501	-0-	-721	-0-	10501	2			Y	-0-					53
01	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			Y	-0-					53
02	10136	X	9444	-0-	-692	-0-	9438	2	6	9	Y	5					58
03	11036	X	10466	-0-	-570	-0-	10416	2	50	9	Y	45					103
04	10320	X	10025	-0-	-295	-0-	10002	2	23	9	Y	21					124

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

11	9150	X	8959	-0-	-191	-0-	640	1	8319	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9108	-0-	-347	-0-	579	1	8529	2	N	-0-					-0-
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	677	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	610	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	675	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8654	-0-	-316	-0-	655	1	7999	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

11	1050	X	6	-0-	-1044	-0-	6	2			Y	-0-					63
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					63
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					63
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					63
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					63
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					83
12	7657	X	5820	-0-	-1837	-0-	5820	2			Y	-0-					83
01	7657	X	3097	-0-	-4560	-0-	198	1	2899	2	Y	-0-					83
02	6916	X	1040	-0-	-5876	-0-	708	1	328	2	Y	4					87
							4	9									
03	6851	X	1892	-0-	-4959	-0-	1850	2	42	9	Y	38					125
04	5640	X	428	-0-	-5212	-0-	399	2	29	9	Y	26					151

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	6	-0-	-1674	-0-	6	2			Y	-0-					66
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	255	1	13	2	Y	-0-					66
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					66
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					66
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	471	1	6455	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	482	1	6946	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	478	1	6023	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5702	-0-	-962	-0-	432	1	5270	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	483	1	5820	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	3441	-0-	-3759	-0-	471	1	2970	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	849	1	2360	2	Y	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	968	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	936	1	2583	2	Y	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	852	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	946	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	927	1	3235	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3108	-0-	-882	-0-	830	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	870	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	893	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	794	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	832	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	789	1	2462	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	256	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	236	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6752	-0-	-130	-0-	250	1	6502	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6007	-0-	-209	-0-	212	1	5795	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	231	1	5983	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4328	-0-	-2332	-0-	212	1	4116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6175	-0-	-65	-0-	811	1	5352	2	Y	11					206
							12	9									
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	838	1	5231	2	Y	4					210
							4	9									
01	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	838	1	4590	2	Y	-0-					210
02	5012	X	4680	-0-	-332	-0-	757	1	3923	2	Y	-0-					210
03	5549	X	4950	-0-	-599	-0-	838	1	4105	2	Y	6					216
							7	9									
04	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	811	1	4143	2	Y	17					233
							19	9									

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					33
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					33
01	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			N	-0-					33
02	3080	X	2809	-0-	-271	-0-	2809	2			N	-0-					33
03	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2930	2			N	-0-					33
04	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

11	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	2			N	-0-					27
12	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					27
01	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	2			N	-0-					27
02	4760	X	4692	-0-	-68	-0-	4692	2			N	-0-					27
03	5270	X	5108	-0-	-162	-0-	5108	2			N	-0-					27
04	5100	X	4798	-0-	-302	-0-	4798	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

11	9510	X	8823	-0-	-687	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7449	-0-	-2316	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8518	-0-	-627	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
02	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

11	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4463	2	25	9	Y	23	169	1			36
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	2	1	9	Y	1					37
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1					38
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3888	2	9	9	Y	8					46
03	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3648	2	10	9	Y	9					55
*04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4075	2	36	9	Y	33					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1637	-0-	-523	-0-	727	1	898	2	Y	11					125
							12	9									
12	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	751	1	1337	2	Y	10					135
							11	9									
01	2387	X	1820	-0-	-567	-0-	751	1	1055	2	Y	13					148
							14	9									
02	2156	X	1929	-0-	-227	-0-	679	1	1233	2	Y	15					163
							17	9									
03	2387	X	1909	-0-	-478	-0-	751	1	1147	2	Y	10	168	1			5
							11	9									
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	727	1	831	2	Y	-0-					5

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					225
12	4154	X	568	-0-	-3586	-0-	566	1	2	9	Y	2	155	1			72
01	4154	X	3006	-0-	-1148	-0-	3006	2			Y	-0-					72
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	541	1	3910	2	Y	-0-					72
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	883	1	6447	2	Y	105	158	1			19
							116	9									
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	854	1	6203	2	Y	35					54
							39	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10121	-0-	-667	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9972	-0-	-909	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8947	-0-	-1217	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	3981	-0-	-7272	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8348	-0-	-2542	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	281	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	299	1	742	2	N	-0-					-0-
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	303	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	270	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	327	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	780	X	452	-0-	-328	-0-	344	1	108	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	128	1	3549	2	Y	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	133	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	133	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	128	1	2821	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6333	-0-	-387	-0-	1252	1	5081	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6796	-0-	-148	-0-	1295	1	5501	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6379	-0-	-565	-0-	1324	1	5055	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6172	-0-	-100	-0-	1157	1	5015	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	1268	1	5577	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6489	-0-	-81	-0-	1224	1	5265	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10246	2	14	9	Y	13					152
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10266	2	64	9	Y	58					210
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10533	2	98	9	Y	89	179	1			120
02	9156	X	9059	-0-	-97	-0-	8989	2	70	9	Y	64					184
03	10137	X	10105	-0-	-32	-0-	10101	2	4	9	Y	4	164	1			24
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					24

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3368	-0-	-952	-0-	3358	2	10	9	Y	9					169
12	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3295	2	8	9	Y	7					176
01	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3909	2	4	9	Y	4					180
02	3528	X	2895	-0-	-633	-0-	2895	2			Y	-0-					180
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	Y	1					181
04	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3292	2	12	9	Y	11					192

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4146	2	28	9	Y	25					119
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3851	2	11	9	Y	10					129
01	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	2429	2	9	9	Y	8					137
02	3360	X	1330	-0-	-2030	-0-	1330	2			Y	-0-					137
03	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2556	2	6	9	Y	5					142
*04	3600	X	1749	-0-	-1851	-0-	1730	2	19	9	Y	17					159

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	6943	-0-	-3707	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	5670	-0-	-4839	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7188	-0-	-3290	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
*04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	90	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	93	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	84	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	93	1	2643	2	N	-0-					-0-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	90	1	3103	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7431	-0-	-2551	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3026	-0-	-7979	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	2977	-0-	-6963	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	2917	-0-	-8088	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	3840	-0-	-6450	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3974	-0-	-646	-0-	335	1	3639	2	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	343	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	333	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	304	1	4273	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	337	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4306	-0-	-824	-0-	318	1	3988	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	170	1	8942	2	Y	41					122
							45	9									
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9728	2	29	9	Y	26					148
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	133	1	9808	2	Y	30					178
							33	9									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9495	2	55	9	Y	50	181	1			47
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10674	2	23	9	Y	21					68
*04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10428	2	19	9	Y	17					85

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	124	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	1			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3743	-0-	-1507	-0-	1024	1	2719	2	Y	-0-					10
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1053	1	3746	2	Y	-0-					10
01	4123	X	2035	-0-	-2088	-0-	951	1	1084	2	Y	-0-					10
02	3500	X	879	-0-	-2621	-0-	808	1	71	2	Y	-0-					10
03	4681	X	2230	-0-	-2451	-0-	1001	1	1229	2	Y	-0-					10
04	4530	X	3980	-0-	-550	-0-	1034	1	2946	2	Y	-0-					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	10033	-0-	-1907	-0-	298	1	9693	2	Y	38					189
							42	9									
12	10788	X	1379	-0-	-9409	-0-	38	1	1328	2	Y	12	71	1			130
							13	9									
01	10788	X	87	-0-	-10701	-0-	87	1			Y	-0-					130
02	9744	X	861	-0-	-8883	-0-	861	1			Y	-0-					130
03	10695	X	2612	-0-	-8083	-0-	990	1	1622	2	Y	-0-					130
04	10020	X	4552	-0-	-5468	-0-	993	1	3559	2	Y	-0-					130

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3117	2	54	9	Y	49					119
12	3813	X	3435	-0-	-378	-0-	3399	2	36	9	Y	33					152
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3696	2	20	9	Y	18					170
02	3136	X	2935	-0-	-201	-0-	2913	2	22	9	Y	20					190
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					190
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3695	2	1	9	Y	1	166	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4751	-0-	-1549	-0-	324	1	4415	2	Y	11					239
							12	9									
12	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	335	1	5103	2	Y	7					246
							8	9									
01	6510	X	6023	-0-	-487	-0-	335	1	5688	2	Y	-0-					246
02	5768	X	4390	-0-	-1378	-0-	302	1	4088	2	Y	-0-					246
03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	335	1	5073	2	Y	-0-					246
04	5820	X	5154	-0-	-666	-0-	324	1	4824	2	Y	5					251
							6	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					118
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					118
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					118
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3581	2	36	9	Y	33					151
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4510	2	14	9	Y	13					164
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					164

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					206
12	9455	X	3348	-0-	-6107	-0-	679	1	2650	2	Y	17	177	1			46
							19	9									
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	679	1	13158	2	Y	50					96
							55	9									
02	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13360	2	118	9	Y	107					203
03	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18269	2	63	9	Y	57	165	1			95
*04	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2			Y	-0-					95

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	2403	-0-	-5937	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5100	-0-	-3518	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3202	-0-	-3215	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	1075	-0-	-3685	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8373	-0-	-447	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8705	-0-	-378	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6293	-0-	-2418	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	5824	-0-	-1988	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5514	-0-	-3197	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5824	-0-	-2606	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	156	1	1734	2	N	-0-					2
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	176	1	1810	2	N	-0-					2
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	185	1	1880	2	N	-0-					2
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					2
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	134	1	1875	2	N	-0-					2
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	113	1	1816	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	206	1	4456	2	Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	212	1	4634	2	Y	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	212	1	4464	2	Y	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	192	1	4119	2	Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	212	1	4518	2	Y	-0-					-0-
*04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	205	1	4551	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	975	1	2644	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	1012	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	1054	1	2757	2	Y	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	911	1	2832	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	994	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	950	1	2848	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	177	1	2109	2	N	3					63
							3	9									
12	3038	X	2281	-0-	-757	-0-	185	1	2096	2	N	-0-					63
01	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	168	1	2002	2	N	6					69
							7	9									
02	2324	X	2010	-0-	-314	-0-	154	1	1844	2	N	11	25	1			55
							12	9									
03	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	155	1	2161	2	N	2					57
							2	9									
*04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	3					60
							3	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	210	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	217	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	217	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5317	-0-	-339	-0-	196	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5972	-0-	-228	-0-	217	1	5755	2	N	-0-					-0-
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	210	1	6029	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	82	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	85	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	85	1	2157	2	N	-0-					-0-
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5416	-0-	-944	-0-	778	1	4638	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	796	1	5689	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4170	-0-	-2681	-0-	790	1	3380	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	4599	-0-	-1589	-0-	713	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	798	1	5862	2	Y	-0-					-0-
*04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	778	1	5877	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	328	1	2301	2	N	-0-					2
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	354	1	2387	2	N	-0-					2
01	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	363	1	2354	2	N	-0-					2
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	335	1	1953	2	N	-0-					2
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	318	1	2621	2	N	-0-					2
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	304	1	2614	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	206	1	6699	2	Y	27					136
							30	9									
12	7006	X	1015	-0-	-5991	-0-	28	1	977	2	Y	9	51	1			94
							10	9									
01	7006	X	63	-0-	-6943	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					94
02	6328	X	643	-0-	-5685	-0-	555	1	88	2	Y	-0-					94
03	7006	X	1790	-0-	-5216	-0-	908	1	882	2	Y	-0-					94
04	6780	X	2316	-0-	-4464	-0-	863	1	1453	2	Y	-0-					94

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	345	1	9457	2	Y	33					164
							36	9									
12	7843	X	1425	-0-	-6418	-0-	47	1	1367	2	Y	10	61	1			113
							11	9									
01	7843	X	306	-0-	-7537	-0-	51	1	255	2	Y	-0-					113
02	7084	X	656	-0-	-6428	-0-	656	1			Y	-0-					113
03	7843	X	1403	-0-	-6440	-0-	791	1	612	2	Y	-0-					113
04	7590	X	2770	-0-	-4820	-0-	880	1	1890	2	Y	-0-					113

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			Y	-0-					37
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					37
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					37
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					37
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8550	2	52	9	Y	47					174
12	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9191	2	33	9	Y	30					204
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8795	2	8	9	Y	7	183	1			28
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			Y	-0-					28
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9073	2	19	9	Y	17					45
04	8430	X	7545	-0-	-885	-0-	7517	2	28	9	Y	25					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

11	10020	X	9403	-0-	-617	-0-	9403	2			Y	-0-					-0-
12	9610	X	8724	-0-	-886	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8435	-0-	-1175	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
02	8680	X	7370	-0-	-1310	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
03	9610	X	7815	-0-	-1795	-0-	7815	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	7110	-0-	-2190	-0-	7110	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

11	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	69	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	76	1	2055	2	N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	2049	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

11	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	345	1	2713	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	362	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	337	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	293	1	2759	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	321	1	3114	2	N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	304	1	2958	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	180	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	186	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	193	1	4179	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3844	-0-	-328	-0-	175	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4077	-0-	-542	-0-	189	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3760	-0-	-710	-0-	193	1	3567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
*04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6835	-0-	-395	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	7017	-0-	-206	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6800	-0-	-423	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	6284	-0-	-100	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
*04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	324	1	5377	2	Y	14					245
							15	9									
12	5952	X	5342	-0-	-610	-0-	119	1	5213	2	Y	9					254
							10	9									
01	5952	X	4365	-0-	-1587	-0-	161	1	4198	2	Y	5					259
							6	9									
02	5348	X	4378	-0-	-970	-0-	54	1	4314	2	Y	9					268
							10	9									
03	5921	X	4875	-0-	-1046	-0-	4854	2	21	9	Y	19	181	1			106
04	5730	X	4665	-0-	-1065	-0-	538	1	4127	2	Y	-0-					106

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1297	-0-	-713	-0-	123	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	120	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	148	1	1092	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	4233	-0-	-2029	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	3647	-0-	-2615	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4137	-0-	-539	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	935	-0-	-1915	-0-	935	2			Y	-0-					44
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			Y	-0-					44
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	761	2			Y	-0-					44
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					44
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					44
04	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	9613	-0-	-1907	-0-	2570	1	7043	2	Y	-0-					41
12	12121	X	10268	-0-	-1853	-0-	2656	1	7612	2	Y	-0-					41
01	12121	X	8966	-0-	-3155	-0-	2652	1	6314	2	Y	-0-					41
02	10444	X	5888	-0-	-4556	-0-	2399	1	3489	2	Y	-0-					41
03	11563	X	10518	-0-	-1045	-0-	2656	1	7862	2	Y	-0-					41
*04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	2538	1	8512	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	370	1	825	2	Y	-0-					4
12	1116	N	638	-0-	-478	-0-	382	1	256	2	Y	-0-					4
01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	382	1	282	2	Y	-0-					4
02	1120	N	346	-0-	-774	-0-	345	1	1	2	Y	-0-					4
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	382	1	505	2	Y	-0-					4
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	365	1	725	2	Y	-0-					4

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	101	1	5776	2	N	-0-					5
12	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	105	1	6074	2	N	-0-					5
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	103	1	5902	2	N	-0-					5
02	5488	X	5349	-0-	-139	-0-	95	1	5254	2	N	-0-					5
03	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	105	1	5830	2	N	-0-					5
04	5970	X	5846	-0-	-124	-0-	101	1	5745	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2899	-0-	-1541	-0-	270	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3375	-0-	-1213	-0-	278	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	264	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3242	-0-	-482	-0-	254	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	285	1	3723	2	N	-0-					-0-
*04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	281	1	4361	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6896	-0-	-64	-0-	6896	2			Y	-0-					17
12	7192	X	6962	-0-	-230	-0-	6962	2			Y	-0-					17
01	7068	X	6098	-0-	-970	-0-	6098	2			Y	-0-					17
02	6440	X	6172	-0-	-268	-0-	6172	2			Y	-0-					17
03	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	6721	2			Y	-0-					17
04	6900	X	6313	-0-	-587	-0-	6313	2			Y	-0-					17

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3801	2	1	9	Y	1					130
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3870	2	34	9	Y	31					161
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1					162
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					162
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3808	2	26	9	Y	24					186
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8831	-0-	-229	-0-	8831	2			N	-0-					32
12	9362	X	8946	-0-	-416	-0-	8946	2			N	-0-					32
01	9610	X	8251	-0-	-1359	-0-	8251	2			N	-0-					32
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			N	-0-					32
03	9610	X	8815	-0-	-795	-0-	8815	2			N	-0-					32
04	8820	X	7806	-0-	-1014	-0-	7806	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	325	1	4459	2	N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	340	1	4511	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2890	-0-	-2008	-0-	315	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2285	-0-	-2167	-0-	294	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2966	-0-	-1963	-0-	325	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3209	-0-	-1561	-0-	318	1	2891	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5112	2	41	9	Y	37					50
12	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5011	2	56	9	Y	51					101
01	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	5047	2	52	9	Y	47					148
02	4900	X	4468	-0-	-432	-0-	4461	2	7	9	Y	6					154
03	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	5015	2	31	9	Y	28					182
04	5160	X	4694	-0-	-466	-0-	4692	2	2	9	Y	2					184

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			86

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					129
12	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			Y	-0-					129
01	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	65	1	2679	2	Y	-0-					129
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	248	1	2970	2	Y	6					135
							7	9									
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	32	1	3897	2	Y	31					166
							34	9									
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	76	1	3313	2	Y	22					188
							24	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-					19
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	12349	2			N	-0-					19
01	13113	X	12339	-0-	-774	-0-	12339	2			N	-0-					19
02	11564	X	11071	-0-	-493	-0-	11071	2			N	-0-					19
03	12803	X	12317	-0-	-486	-0-	12317	2			N	-0-					19
04	12270	X	11918	-0-	-352	-0-	11918	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9963	-0-	-747	-0-	9963	2			N	-0-					96
12	11067	X	10954	-0-	-113	-0-	10954	2			N	-0-					96
01	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	11007	2			N	-0-					96
02	9996	X	9220	-0-	-776	-0-	9220	2			N	-0-					96
03	11067	X	10109	-0-	-958	-0-	10109	2			N	-0-					96
04	10650	X	9474	-0-	-1176	-0-	9474	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

11	5040	X	4034	-0-	-1006	-0-	581	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4246	-0-	-962	-0-	582	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4145	-0-	-1063	-0-	571	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3773	-0-	-931	-0-	512	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4142	-0-	-632	-0-	566	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3581	-0-	-529	-0-	550	1	3031	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	503	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	493	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	487	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	437	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	480	1	3815	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	485	1	3541	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	208	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	205	1	3311	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	224	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2580	-0-	-696	-0-	185	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2579	-0-	-1048	-0-	218	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	200	1	2777	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	1			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	661	1	868	2	Y	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	634	1	245	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	493	1	4106	2	Y	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	540	1	4278	2	Y	-0-					-0-
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	570	1	4752	2	Y	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	516	1	3528	2	Y	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	535	1	4447	2	Y	-0-					-0-
*04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	522	1	4603	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	695	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	707	1	3281	2	Y	-0-					-0-
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	704	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	640	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	681	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	624	1	3286	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					8
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					8
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					8
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	3735	2	2	9	Y	2					10
03	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4089	2	1	9	Y	1	2	1			9
04	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3971	2	1	9	Y	1	2	1			8

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	601	1	4737	2	Y	-0-					79
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	621	1	4726	2	Y	-0-					79
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	600	1	4323	2	Y	-0-					79
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	542	1	3934	2	Y	77					156
							85	9									
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	607	1	4304	2	Y	71	99	1			128
							78	9									
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	601	1	4195	2	Y	33	100	1			61
							36	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					9
12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	2			Y	-0-					9
01	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	5301	2			Y	-0-					9
02	5096	X	4727	-0-	-369	-0-	4721	2	6	9	Y	5					14
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5197	2	4	9	Y	4	6	1			12
04	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	5084	2	2	9	Y	2	6	1			8

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	524	1	4047	2	Y	-0-					8
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	542	1	4076	2	Y	-0-					8
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	524	1	3969	2	Y	-0-					8
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	473	1	3383	2	Y	2					10
							2	9									
03	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	530	1	3507	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	525	1	3420	2	Y	1	3	1			8
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					22
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					22
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					22
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					22
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					22
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	268	1	3641	2	N	-0-					1
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	294	1	3739	2	N	-0-					1
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	296	1	3684	2	N	-0-					1
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	289	1	3240	2	N	-0-					1
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	322	1	4110	2	N	-0-					1
04	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	310	1	3469	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4658	-0-	-832	-0-	259	1	4399	2	N	-0-					3
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	281	1	5374	2	N	-0-					3
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	283	1	5593	2	N	-0-					3
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	275	1	5092	2	N	-0-					3
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	307	1	5468	2	N	-0-					3
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	295	1	5772	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	276	1	3947	2	N	-0-					2
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	299	1	3910	2	N	-0-					2
01	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	301	1	4036	2	N	-0-					2
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	294	1	3678	2	N	-0-					2
03	4371	X	4035	-0-	-336	-0-	327	1	3708	2	N	-0-					2
04	4230	X	3624	-0-	-606	-0-	314	1	3310	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8396	-0-	-2254	-0-	262 81	1 9	8053	2	Y	74					111
12	10540	X	8529	-0-	-2011	-0-	285 87	1 9	8157	2	Y	79	79	1			111
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	291 97	1 9	10551	2	Y	88	77	1			122
02	9408	X	7821	-0-	-1587	-0-	277 95	1 9	7449	2	Y	86	77	1			131
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	294 121	1 9	10626	2	Y	110	157	1			84
04	10590	X	9899	-0-	-691	-0-	282 67	1 9	9550	2	Y	61	79	1			66

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5230	-0-	-140	-0-	5230	2			Y	-0-					184
12	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	5403	2			Y	-0-					184
01	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	5231	2			Y	-0-					184
02	4900	X	4664	-0-	-236	-0-	4664	2			Y	-0-					184
03	5425	X	5160	-0-	-265	-0-	5160	2			Y	-0-					184
04	5220	X	4935	-0-	-285	-0-	4935	2			Y	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	353	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	365	1	13060	2	N	-0-					-0-
01	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	365	1	13713	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	330	1	12018	2	N	-0-					-0-
03	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	361	1	13378	2	N	-0-					-0-
*04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	344	1	12538	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5256	-0-	-2004	-0-	263 28	1 9	4965	2	Y	25					37
12	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	257 29	1 9	4954	2	Y	26	26	1			37
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	252 33	1 9	6247	2	Y	30	26	1			41
02	4984	X	4568	-0-	-416	-0-	216 32	1 9	4320	2	Y	29	26	1			44
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	245 40	1 9	6207	2	Y	36	52	1			28
*04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	229 22	1 9	5803	2	Y	20	26	1			22

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7533	-0-	-1017	-0-	7533	2			Y	-0-					29
12	8711	X	7820	-0-	-891	-0-	7820	2			Y	-0-					29
01	8587	X	8331	-0-	-256	-0-	8331	2			Y	-0-					29
02	7476	X	6957	-0-	-519	-0-	6931	2	26	9	Y	24					53
03	7998	X	7612	-0-	-386	-0-	7555	2	57	9	Y	52					105
04	8070	X	7407	-0-	-663	-0-	7360	2	47	9	Y	43					148

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8963	2	23	9	Y	21					134
12	9517	X	9157	-0-	-360	-0-	9136	2	21	9	Y	19					153
01	9455	X	8929	-0-	-526	-0-	8909	2	20	9	Y	18					171
02	8484	X	8056	-0-	-428	-0-	8035	2	21	9	Y	19					190
03	9393	X	8689	-0-	-704	-0-	8666	2	23	9	Y	21					211
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	8377	2	20	9	Y	18					229

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12246	-0-	-1134	-0-	12234	2	12	9	Y	11	26	1			15
12	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	12368	2	12	9	Y	11					26
01	13516	X	11930	-0-	-1586	-0-	11916	2	14	9	Y	13	24	1			15
02	12208	X	10731	-0-	-1477	-0-	10719	2	12	9	Y	11					26
03	13113	X	12033	-0-	-1080	-0-	12020	2	13	9	Y	12	25	1			13
04	12240	X	11254	-0-	-986	-0-	11244	2	10	9	Y	9					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	269	1	11451	2	N	-0-					-0-
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	278	1	12137	2	N	-0-					-0-
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	278	1	12740	2	N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	251	1	11272	2	N	-0-					-0-
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	275	1	12635	2	N	-0-					-0-
*04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	262	1	12180	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4962	2	72	9	Y	65	160	1			94
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6196	2	73	9	Y	66					160
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6094	2	89	9	Y	81	150	1			91
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4429	2	77	9	Y	70					161
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4077	2	83	9	Y	75	158	1			78
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4532	2	64	9	Y	58					136

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5333	-0-	-37	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4188	-0-	-824	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	324	1	3169	2	Y	69					162
							76	9									
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	335	1	1779	2	Y	29					191
							32	9									
01	2108	X	416	-0-	-1692	-0-	184	1	232	2	Y	-0-					191
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					191
03	2108	X	22	-0-	-2086	-0-	22	1			Y	-0-					191
04	2040	X	22	-0-	-2018	-0-	22	1			Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4978	-0-	-272	-0-	370	1	4608	2	N	-0-					2
12	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	400	1	4593	2	N	-0-					2
01	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	403	1	4501	2	N	-0-					2
02	4816	X	4501	-0-	-315	-0-	393	1	4108	2	N	-0-					2
03	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	438	1	4865	2	N	-0-					2
04	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	421	1	4353	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6419	-0-	-1681	-0-	321	1	6044	2	Y	49					74
							54	9									
12	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	336	1	5973	2	Y	53	53	1			74
							58	9									
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	328	1	7412	2	Y	58	51	1			81
							64	9									
02	6244	X	5577	-0-	-667	-0-	299	1	5214	2	Y	58	52	1			87
							64	9									
03	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	331	1	7352	2	Y	74	105	1			56
							81	9									
*04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	338	1	6934	2	Y	41	53	1			44
							45	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6768	-0-	-642	-0-	225	1	6543	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	245	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	240	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5925	-0-	-767	-0-	191	1	5734	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6515	-0-	-863	-0-	215	1	6300	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6688	-0-	-422	-0-	228	1	6460	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6882	-0-	-768	-0-	229	1	6653	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7053	-0-	-170	-0-	235	1	6818	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6976	-0-	-681	-0-	233	1	6743	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6268	-0-	-172	-0-	202	1	6066	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6704	-0-	-395	-0-	221	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	224	1	6352	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					31
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	Y	-0-					31
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	171	1	5133	2	Y	-0-	29	1			2
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					2
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6532	2	1	9	Y	1	2	1			1
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8056	2	28	9	Y	25					37
12	10168	X	8100	-0-	-2068	-0-	8071	2	29	9	Y	26	26	1			37
01	10168	X	10095	-0-	-73	-0-	10062	2	33	9	Y	30	26	1			41
02	9184	X	7074	-0-	-2110	-0-	7042	2	32	9	Y	29	26	1			44
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10173	2	40	9	Y	36	52	1			28
04	9780	X	9667	-0-	-113	-0-	9645	2	22	9	Y	20	26	1			22

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2864	-0-	-1006	-0-	95	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3147	-0-	-697	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	112	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	111	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	112	1	3173	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	144	1	4196	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	148	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	141	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	127	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	143	1	4195	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	143	1	4047	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9400	-0-	-890	-0-	522	1	8878	2	N	-0-					1
12	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	554	1	9190	2	N	-0-					1
01	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	540	1	9441	2	N	-0-					1
02	9128	X	8716	-0-	-412	-0-	501	1	8215	2	N	-0-					1
03	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	555	1	8836	2	N	-0-					1
04	9660	X	9323	-0-	-337	-0-	553	1	8770	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	158	1	3447	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	165	1	3235	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	165	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2886	-0-	-474	-0-	160	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	166	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	152	1	3115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3506	-0-	-2674	-0-	708	1	2798	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	799	1	3827	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	4838	-0-	-1548	-0-	817	1	4021	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4695	-0-	-485	-0-	773	1	3922	2	Y	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	889	1	4369	2	Y	-0-					-0-
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	853	1	3843	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

11	6210	X	3551	-0-	-2659	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3522	-0-	-2895	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3018	-0-	-2314	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3571	-0-	-1245	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2178	-0-	-3154	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	117	1	3410	2	N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	116	1	3366	2	N	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	111	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2485	-0-	-483	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2688	-0-	-598	-0-	89	1	2599	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	91	1	2567	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

11	3450	X	2806	-0-	-644	-0-	426	1	2380	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	485	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	484	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1899	-0-	-985	-0-	431	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	489	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2841	-0-	-339	-0-	445	1	2396	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	232	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	240	1	2615	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2404	-0-	-648	-0-	217	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	238	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1801	-0-	-1469	-0-	227	1	1574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13582	2	6	9	Y	5					163
12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			Y	-0-					163
01	12710	X	11531	-0-	-1179	-0-	11498	2	33	9	Y	30					193
02	11480	X	4548	-0-	-6932	-0-	566	1	3926	2	Y	51					244
							56	9									
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	3					247
*04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					247

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

11	6060	X	4786	-0-	-1274	-0-	4705	2	81	9	Y	74					359
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	545	1	5539	2	Y	41	167	1			233
							45	9									
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	335	1	5746	2	Y	37					270
							41	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	302	1	5429	2	Y	91	339	1			22
							100	9									
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	335	1	5637	2	Y	52					74
							57	9									
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	324	1	5208	2	Y	32					106
							35	9									

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

11	960	X	761	-0-	-199	-0-	761	1			N	-0-					-0-
12	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	1			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

11	6600	X	5637	-0-	-963	-0-	592	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6110	-0-	-710	-0-	747	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	648	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5868	-0-	-40	-0-	566	1	5302	2	N	-0-					-0-
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	630	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3027	-0-	-3303	-0-	2240	1	787	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10580	-0-	-370	-0-	10511	2	69	9	Y	63					189
12	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	10936	2	78	9	Y	71	177	1			83
01	11377	X	10879	-0-	-498	-0-	10823	2	56	9	Y	51					134
02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10242	2	52	9	Y	47					181
03	11377	X	2877	-0-	-8500	-0-	255	1	2620	2	Y	2					183
							2	9									
*04	10650	X	3017	-0-	-7633	-0-	849	1	2168	2	Y	-0-					183

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021 - WELL PLUGGED 8/2/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

11	10530	X	9863	-0-	-667	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10239	-0-	-208	-0-	10239	2			Y	-0-					-0-
01	10447	X	10371	-0-	-76	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
03	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			Y	-0-					-0-
*04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

11	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	282	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	295	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3659	-0-	-1022	-0-	280	1	3379	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2022	-0-	-2122	-0-	167	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	250	1	3233	2	N	-0-					-0-
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	271	1	4261	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

11	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	237	1	5364	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	248	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5452	-0-	-562	-0-	233	1	5219	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4812	-0-	-536	-0-	204	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	230	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	222	1	4976	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	252	1	5050	2	N	-0-					1
12	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	251	1	4856	2	N	-0-					1
01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	248	1	4819	2	N	-0-					1
02	4956	X	4479	-0-	-477	-0-	217	1	4262	2	N	-0-					1
03	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	240	1	4725	2	N	-0-					1
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	222	1	4374	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	612	1	2807	2	N	2					13
							2	9									
12	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	633	1	2655	2	N	1					14
							1	9									
01	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	609	1	2630	2	N	-0-	4	1			10
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	537	1	2491	2	N	-0-					10
03	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	583	1	2818	2	N	-0-					10
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	566	1	2640	2	N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	384	1	4085	2	N	130					220
							143	9									
12	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	402	1	4040	2	N	27					247
							30	9									
01	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	401	1	3896	2	N	8	183	1			72
							9	9									
02	4620	X	3556	-0-	-1064	-0-	340	1	3216	2	N	-0-					72
03	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	374	1	3892	2	N	-0-					72
04	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	359	1	3631	2	N	-0-					72

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	245	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	244	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2867	-0-	-1081	-0-	221	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3182	-0-	-1189	-0-	245	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	237	1	3514	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3438	-0-	-762	-0-	22	1	3393	2	Y	21	26	1			37
							23	9									
12	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	23	1	3266	2	Y	12					49
							13	9									
01	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	23	1	3292	2	Y	-0-					49
02	3528	X	3066	-0-	-462	-0-	21	1	3030	2	Y	14					63
							15	9									
03	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	23	1	3510	2	Y	10					73
							11	9									
04	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	22	1	3125	2	Y	13	24	1			62
							14	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	368	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	380	1	4532	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4294	-0-	-635	-0-	380	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4020	-0-	-432	-0-	343	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	378	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	368	1	4071	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	226	1	3392	2	N	-0-					11
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	211	1	3553	2	N	-0-					11
01	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	207	1	3466	2	N	-0-					11
02	3388	X	3248	-0-	-140	-0-	208	1	3040	2	N	-0-					11
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	231	1	3415	2	N	-0-					11
04	3630	X	3426	-0-	-204	-0-	205	1	3221	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	320	1	4125	2	N	-0-					14
12	4619	X	4373	-0-	-246	-0-	338	1	4035	2	N	-0-					14
01	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	310	1	4020	2	N	-0-					14
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	269	1	3585	2	N	-0-					14
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	308	1	4050	2	N	-0-					14
04	4440	X	4022	-0-	-418	-0-	293	1	3729	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	331	1	10707	2	N	-0-					1
12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	353	1	10777	2	N	-0-					1
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	370	1	10569	2	N	-0-					1
02	9548	X	9515	-0-	-33	-0-	336	1	9179	2	N	-0-					1
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	369	1	10790	2	N	-0-					1
*04	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	349	1	10120	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	519	1	11878	2	N	-0-					1
12	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	530	1	12507	2	N	-0-					1
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	513	1	12078	2	N	-0-					1
02	11340	X	10712	-0-	-628	-0-	461	1	10251	2	N	-0-					1
03	12555	X	12336	-0-	-219	-0-	514	1	11822	2	N	-0-					1
04	12150	X	11521	-0-	-629	-0-	506	1	11015	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	174	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	181	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	186	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2802	-0-	-54	-0-	174	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	192	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2888	-0-	-52	-0-	176	1	2712	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	298	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	305	1	4082	2	N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	305	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3635	-0-	-509	-0-	293	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	236	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3031	-0-	-1409	-0-	202	1	2829	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	163	1	2294	2	Y	-0-					37
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	155	1	2386	2	Y	-0-					37
01	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	140	1	2272	2	Y	-0-					37
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	Y	-0-					37
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	167	1	2674	2	Y	-0-					37
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	351	1	2653	2	Y	-0-					37
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	375	1	2672	2	Y	-0-					37
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2604	2	Y	-0-					37
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	349	1	2321	2	Y	-0-					37
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	384	1	2687	2	Y	-0-					37
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	367	1	2679	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	505	1	4071	2	Y	-0-					37
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	520	1	4192	2	Y	-0-					37
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	522	1	4211	2	Y	-0-					37
02	4172	X	3969	-0-	-203	-0-	448	1	3521	2	Y	-0-					37
03	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	500	1	3998	2	Y	-0-					37
04	4470	X	4438	-0-	-32	-0-	489	1	3949	2	Y	-0-					37

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	367	1	3043	2	Y	-0-					37
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	381	1	3107	2	Y	-0-					37
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	383	1	3039	2	Y	-0-					37
02	3136	X	3014	-0-	-122	-0-	344	1	2670	2	Y	-0-					37
03	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	381	1	3023	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	373	1	2934	2	Y	-0-					37

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1820	-0-	-490	-0-	583	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	1807	-0-	-1138	-0-	611	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1781	-0-	-451	-0-	605	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	577	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	623	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	629	1	1416	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	870	1	2435	2	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	912	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	909	1	2164	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	778	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	924	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	855	1	2164	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9477	2	28	9	Y	25	54	1			33
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9411	2	34	9	Y	31					64
01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8990	2	23	9	Y	21	52	1			33
02	7448	X	7301	-0-	-147	-0-	7238	2	63	9	Y	57					90
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8209	2	64	9	Y	58	107	1			41
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7980	2	46	9	Y	42	52	1			31

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5064	-0-	-186	-0-	357	1	4707	2	N	-0-					17
12	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	370	1	4858	2	N	-0-					17
01	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	367	1	4347	2	N	-0-					17
02	4844	X	4175	-0-	-669	-0-	331	1	3844	2	N	-0-					17
03	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	414	1	4452	2	N	-0-					17
04	5070	X	4755	-0-	-315	-0-	412	1	4343	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3280	-0-	-410	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4799	-0-	-421	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

11	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	330	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	337	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	344	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	349	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6063	-0-	-44	-0-	364	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5697	-0-	-213	-0-	339	1	5358	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	218	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	226	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	224	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2591	-0-	-41	-0-	218	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	223	1	2663	2	N	-0-					-0-
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	214	1	2743	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	659	1	2009	2	Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	672	1	2043	2	Y	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	681	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	627	1	1859	2	Y	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	644	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	641	1	1906	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

11	4740	X	4168	-0-	-572	-0-	849	1	3317	2	Y	2					160
							2	9									
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	877	1	3469	2	Y	1	152	1			9
							1	9									
01	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	877	1	3015	2	Y	1					10
							1	9									
02	4060	X	3081	-0-	-979	-0-	784	1	2284	2	Y	12					22
							13	9									
03	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	877	1	3238	2	Y	43					65
							47	9									
04	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	123	1	3476	2	Y	45					110
							50	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	569	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	567	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	543	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	1			Y	-0-					-0-
03	1178	N	533	-0-	-645	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
04	1050	N	853	-0-	-197	-0-	540	1	313	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7301	-0-	-769	-0-	342	1	6959	2	Y	-0-					15
12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	347	1	7357	2	Y	-0-					15
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	343	1	7494	2	Y	-0-					15
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	286	1	6600	2	Y	-0-					15
03	7006	X	6845	-0-	-161	-0-	319	1	6526	2	Y	-0-					15
*04	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	334	1	6519	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

11	10350	X	10017	-0-	-333	-0-	9988	2	29	9	Y	26					56
12	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	10178	2	43	9	Y	39					95
01	10540	X	9549	-0-	-991	-0-	9481	2	68	9	Y	62					157
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-					157
03	10478	X	1622	-0-	-8856	-0-	1622	2			Y	-0-					157
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	17					157

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5531	2	9	9	Y	8					92
12	5766	X	5635	-0-	-131	-0-	5627	2	8	9	Y	7					99
01	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5546	2	6	9	Y	5					104
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5345	2	2	9	Y	2					106
03	5766	X	3844	-0-	-1922	-0-	3826	2	18	9	Y	16					122
04	5550	X	3674	-0-	-1876	-0-	3668	2	6	9	Y	5					127

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	423	1	3117	2	Y	-0-					37
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	437	1	3178	2	Y	-0-					37
01	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	438	1	3105	2	Y	-0-					37
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	398	1	2978	2	Y	-0-					37
03	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	437	1	3181	2	Y	-0-					37
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	421	1	3021	2	Y	-0-					37

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

11	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5859	2	32	9	Y	29					232
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5933	2	31	9	Y	28	158	1			102
01	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5692	2	14	9	Y	13					115
02	5544	X	4774	-0-	-770	-0-	238	1	4517	2	Y	17					132
							19	9									
03	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	4917	2	37	9	Y	34					166
04	5880	X	4247	-0-	-1633	-0-	259	1	3975	2	Y	12					178
							13	9									

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7410	2	6	9	Y	5	162	1			11
12	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8240	2	7	9	Y	6					17
01	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	7774	2	18	9	Y	16					33
02	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8455	2	24	9	Y	22					55
03	8246	X	7610	-0-	-636	-0-	7581	2	29	9	Y	26					81
04	7980	X	7103	-0-	-877	-0-	7101	2	2	9	Y	2					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11021	2	43	9	Y	39	81	1			50
12	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11313	2	51	9	Y	46					96
01	10974	X	10863	-0-	-111	-0-	10829	2	34	9	Y	31	78	1			49
02	10080	X	9606	-0-	-474	-0-	9510	2	96	9	Y	87					136
03	11160	X	10970	-0-	-190	-0-	10875	2	95	9	Y	86	160	1			62
04	10800	X	10412	-0-	-388	-0-	10343	2	69	9	Y	63	78	1			47

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	162	1	6501	2	Y	26	54	1			34
							29	9									
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	159	1	7306	2	Y	31					65
							34	9									
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	2	Y	20	52	1			33
							22	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	147	1	6466	2	Y	59					92
							65	9									
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	167	1	6630	2	Y	58	108	1			42
							64	9									
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	161	1	5290	2	Y	43	53	1			32
							47	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	281	1	3855	2	Y	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	275	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	268	1	3949	2	Y	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	259	1	3687	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	315	1	3861	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4030	-0-	-140	-0-	302	1	3728	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8504	-0-	-1996	-0-	8504	2			Y	-0-					123
12	13950	X	7776	-0-	-6174	-0-	7776	2			Y	-0-					123
01	13950	X	9559	-0-	-4391	-0-	9559	2			Y	-0-					123
02	12600	X	11919	-0-	-681	-0-	11919	2			Y	-0-					123
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13458	2	15	9	Y	14					137
*04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12725	2	51	9	Y	46					183

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	199	1	4100	2	N	-0-					12
12	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	206	1	3859	2	N	-0-					12
01	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	199	1	3828	2	N	-0-					12
02	4032	X	3630	-0-	-402	-0-	180	1	3444	2	N	5					17
							6	9									
03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	201	1	3856	2	N	5	7	1			15
							6	9									
04	4290	X	3853	-0-	-437	-0-	199	1	3651	2	N	3	7	1			11
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	505	1	2712	2	N	-0-					19
12	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	522	1	2482	2	N	-0-					19
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	505	1	2526	2	N	-0-					19
02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	456	1	2069	2	N	14					33
							15	9									
03	3317	X	2327	-0-	-990	-0-	511	1	1802	2	N	13	18	1			28
							14	9									
04	3210	X	2628	-0-	-582	-0-	506	1	2116	2	N	5	18	1			15
							6	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	505	1	3275	2	N	-0-					16
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	522	1	3268	2	N	-0-					16
01	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	505	1	3156	2	N	-0-					16
02	3528	X	3442	-0-	-86	-0-	456	1	2973	2	N	12					28
							13	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	511	1	3457	2	N	12	16	1			24
							13	9									
04	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	506	1	3150	2	N	5	16	1			13
							6	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	375	1	3162	2	N	-0-					10
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	387	1	3124	2	N	-0-					10
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	375	1	3107	2	N	-0-					10
02	3304	X	3183	-0-	-121	-0-	339	1	2838	2	N	5					15
							6	9									
03	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	379	1	2905	2	N	5	7	1			13
							6	9									
04	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	375	1	2739	2	N	2	7	1			8
							2	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5280	2	3	9	Y	3					35
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					35
01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	5339	2			Y	-0-					35
02	4900	X	4809	-0-	-91	-0-	4809	2			Y	-0-					35
03	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	5335	2			Y	-0-					35
04	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	2			Y	-0-					35

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	7713	2	3	9	Y	3					161
12	8215	X	7907	-0-	-308	-0-	7906	2	1	9	Y	1	128	1			34
01	8060	X	7719	-0-	-341	-0-	11	1	7708	2	Y	-0-					34
02	7280	X	7156	-0-	-124	-0-	7156	2			Y	-0-					34
03	8060	X	7638	-0-	-422	-0-	7638	2			Y	-0-					34
04	7710	X	6823	-0-	-887	-0-	108	1	6715	2	Y	-0-					34

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8351	-0-	-1189	-0-	239	1	8112	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	247	1	8428	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9520	-0-	-90	-0-	247	1	9273	2	N	-0-					-0-
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	223	1	8404	2	N	-0-					-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	247	1	9196	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	239	1	8562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10248	-0-	-1242	-0-	256	1	9992	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11130	-0-	-743	-0-	265	1	10865	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11154	-0-	-564	-0-	265	1	10889	2	N	-0-					-0-
02	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	239	1	10316	2	N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	265	1	11051	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10724	-0-	-76	-0-	256	1	10468	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	255	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263	1	3785	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2351	-0-	-1307	-0-	263	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2221	-0-	-1167	-0-	238	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2000	-0-	-1751	-0-	262	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	255	1	2512	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	218	1	4056	2	N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	225	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	225	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3502	-0-	-474	-0-	203	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	225	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	218	1	4023	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	255	1	7232	2	Y	33					65
							36	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	263	1	7734	2	Y	40	61	1			44
							44	9									
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	249	1	8563	2	Y	44	58	1			30
							48	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	237	1	7719	2	Y	39					69
							43	9									
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	259	1	8396	2	Y	42	61	1			50
							46	9									
*04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	255	1	7964	2	Y	43	60	1			33
							47	9									

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9517	-0-	-443	-0-	571	1	8912	2	Y	31					45
							34	9									
12	9982	X	9787	-0-	-195	-0-	590	1	9105	2	Y	84					129
							92	9									
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	559	1	9394	2	Y	115	182	1			62
							127	9									
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	532	1	8506	2	Y	14					76
							15	9									
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	579	1	9355	2	Y	47					123
							52	9									
*04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	571	1	9028	2	Y	124	183	1			64
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11399	-0-	-421	-0-	693	1	10633	2	Y	66					130
							73	9									
12	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	716	1	12443	2	Y	81	123	1			88
							89	9									
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	678	1	11352	2	Y	89	116	1			61
							98	9									
02	10836	X	10709	-0-	-127	-0-	645	1	9979	2	Y	77					138
							85	9									
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	703	1	11092	2	Y	85	122	1			101
							94	9									
04	11700	X	11577	-0-	-123	-0-	693	1	10790	2	Y	85	120	1			66
							94	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

11	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	270	1	13319	2	Y	-0-					62
12	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	335	1	13813	2	Y	-0-					62
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	335	1	13930	2	Y	-0-					62
02	12684	X	11401	-0-	-1283	-0-	302	1	11099	2	Y	-0-					62
03	14136	X	11132	-0-	-3004	-0-	302	1	10819	2	Y	10					72
							11	9									
04	13800	X	12338	-0-	-1462	-0-	105	1	12204	2	Y	26					98
							29	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

11	11580	X	11002	-0-	-578	-0-	269	1	10733	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11706	-0-	-260	-0-	278	1	11428	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11434	-0-	-532	-0-	278	1	11156	2	N	-0-					-0-
02	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	251	1	10471	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11133	-0-	-585	-0-	278	1	10855	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10600	-0-	-740	-0-	269	1	10331	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	435	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5480	-0-	-658	-0-	450	1	5030	2	Y	-0-					-0-
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	450	1	5262	2	Y	-0-					-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	406	1	4833	2	Y	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	450	1	5373	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	435	1	5047	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	474	1	5912	2	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	490	1	6041	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6438	-0-	-289	-0-	490	1	5948	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	442	1	5366	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6436	-0-	-291	-0-	490	1	5946	2	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6280	-0-	-110	-0-	474	1	5806	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

11	8250	X	7750	-0-	-500	-0-	609	1	7141	2	Y	-0-					8
12	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	629	1	7128	2	Y	-0-					8
01	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	629	1	6845	2	Y	-0-					8
02	7224	X	6592	-0-	-632	-0-	568	1	6024	2	Y	-0-					8
03	7998	X	7339	-0-	-659	-0-	629	1	6710	2	Y	-0-					8
04	7740	X	7032	-0-	-708	-0-	609	1	6423	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

11	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	4823	2	72	9	Y	65					210
12	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4871	2	86	9	Y	78	168	1			120
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5820	2	78	9	Y	71					191
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5069	2	92	9	Y	84	180	1			95
03	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	4489	2	45	9	Y	41					136
04	5160	X	4252	-0-	-908	-0-	4188	2	64	9	Y	58					194

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

11	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	5280	2			Y	-0-					13
12	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	2			Y	-0-					13
01	5642	X	5316	-0-	-326	-0-	5316	2			Y	-0-					13
02	5096	X	4560	-0-	-536	-0-	4560	2			Y	-0-					13
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4925	2	37	9	Y	34					47
04	5280	X	5020	-0-	-260	-0-	5008	2	12	9	Y	11					58

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

11	12780	X	11976	-0-	-804	-0-	97	1	11879	2	Y	-0-					193
12	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12378	2	1	9	Y	1	157	1			37
01	12183	X	11040	-0-	-1143	-0-	11040	2			Y	-0-					37
02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	259	1	10737	2	Y	10					47
							11	9									
03	12183	X	11615	-0-	-568	-0-	335	1	11241	2	Y	35					82
							39	9									
04	11790	X	9940	-0-	-1850	-0-	324	1	9591	2	Y	23					105
							25	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

11	3390	X	1289	-0-	-2101	-0-	161	1	1126	2	N	2	111	1			60
							2	9									
12	3162	X	980	-0-	-2182	-0-	167	1	809	2	N	4					64
							4	9									
01	2883	X	1375	-0-	-1508	-0-	168	1	1190	2	N	15					79
							17	9									
02	2240	X	1362	-0-	-878	-0-	145	1	1165	2	N	47					126
							52	9									
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	168	1	2273	2	N	50	110	1			66
							55	9									
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	167	1	2591	2	N	41					107
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	971	1	7840	2	N	4	11	1			6
							4	9									
12	9083	X	8953	-0-	-130	-0-	1003	1	7943	2	N	6					12
							7	9									
01	9331	X	8816	-0-	-515	-0-	986	1	7823	2	N	6	10	1			8
							7	9									
02	8232	X	8109	-0-	-123	-0-	890	1	7206	2	N	12	10	1			10
							13	9									
03	9114	X	8908	-0-	-206	-0-	1001	1	7897	2	N	9	10	1			9
							10	9									
04	8820	X	8318	-0-	-502	-0-	967	1	7349	2	N	2					11
							2	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	37	1	7067	2	Y	35					89
							39	9									
12	7409	X	6868	-0-	-541	-0-	24	1	6808	2	Y	33	110	1			12
							36	9									
01	7409	X	6026	-0-	-1383	-0-	274	1	5711	2	Y	37					49
							41	9									
02	6692	X	6620	-0-	-72	-0-	65	1	6527	2	Y	25					74
							28	9									
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	41	1	7373	2	Y	52	114	1			12
							57	9									
*04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	10	1	7200	2	Y	50					62
							55	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	88	1	4398	2	Y	31	176	1			22
							34	9									
12	3100	N	4469	-0-	1369	1369	4390	2	79	9	Y	72					94
01	6451	X	5082	-0-	-1369	-0-	5009	2	73	9	Y	66					160
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4080	2	77	9	Y	70					230
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4295	2	44	9	Y	40	184	1			86
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4180	2	35	9	Y	32					118

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	761	1	6697	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	671	1	6460	2	Y	-0-					-0-
01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	671	1	7338	2	Y	-0-					-0-
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	606	1	6647	2	Y	-0-					-0-
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	653	1	7449	2	Y	-0-					-0-
*04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	649	1	7868	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	324	1	3170	2	Y	43					47
							47	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	335	1	3378	2	Y	43					90
							47	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	335	1	2999	2	Y	23					113
							25	9									
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	302	1	2541	2	Y	30					143
							33	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	335	1	3035	2	Y	39	162	1			20
							43	9									
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	324	1	3039	2	Y	24					44
							26	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	987	1	6629	2	N	31	97	1			57
							34	9									
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1020	1	6867	2	N	60					117
							66	9									
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1003	1	6686	2	N	65	100	1			82
							72	9									
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	905	1	6260	2	N	118	96	1			104
							130	9									
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1018	1	6434	2	N	92	100	1			96
							101	9									
*04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	983	1	5900	2	N	13					109
							14	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	2	Y	18					43
							20	9									
12	8215	X	7466	-0-	-749	-0-	15	1	7431	2	Y	18	58	1			3
							20	9									
01	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7642	2	21	9	Y	19					22
02	7280	X	5796	-0-	-1484	-0-	196	1	5586	2	Y	13					35
							14	9									
03	7812	X	6623	-0-	-1189	-0-	192	1	6400	2	Y	28	60	1			3
							31	9									
04	7410	X	6339	-0-	-1071	-0-	191	1	6119	2	Y	26					29
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	140	1	8357	2	Y	2					172
							2	9									
12	9672	X	8362	-0-	-1310	-0-	22	1	8340	2	Y	-0-					172
01	9672	X	8708	-0-	-964	-0-	8704	2	4	9	Y	4					176
02	8736	X	8447	-0-	-289	-0-	8441	2	6	9	Y	5					181
03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	8543	2	44	9	Y	40					221
04	8490	X	7069	-0-	-1421	-0-	43	1	6996	2	Y	27					248
							30	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10322	-0-	-2698	-0-	10280	2	42	9	Y	38	169	1			33
12	12803	X	11305	-0-	-1498	-0-	11238	2	67	9	Y	61					94
01	12803	X	11137	-0-	-1666	-0-	11115	2	22	9	Y	20					114
02	11256	X	9373	-0-	-1883	-0-	9331	2	42	9	Y	38					152
03	11315	X	10598	-0-	-717	-0-	10554	2	44	9	Y	40					192
04	10950	X	9678	-0-	-1272	-0-	9653	2	25	9	Y	23					215

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6956	-0-	-994	-0-	39	1	6800	2	Y	106	131	1			42
							117	9									
12	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	41	1	7258	2	Y	59					101
							65	9									
01	7781	X	7193	-0-	-588	-0-	40	1	7153	2	Y	-0-					101
02	7028	X	6475	-0-	-553	-0-	37	1	6359	2	Y	72					173
							79	9									
03	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	41	1	7284	2	Y	47					220
							52	9									
04	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	39	1	6677	2	Y	65	118	1			167
							72	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	28	1	4953	2	Y	19	24	1			36
							21	9									
12	5580	X	5245	-0-	-335	-0-	29	1	5204	2	Y	11					47
							12	9									
01	5580	X	5030	-0-	-550	-0-	28	1	5002	2	Y	-0-					47
02	5012	X	4831	-0-	-181	-0-	26	1	4791	2	Y	13					60
							14	9									
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	29	1	5074	2	Y	9					69
							10	9									
04	5070	X	4534	-0-	-536	-0-	28	1	4493	2	Y	12	22	1			59
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1097	1	10959	2	Y	-0-					46
12	12865	X	11986	-0-	-879	-0-	1131	1	10855	2	Y	-0-					46
01	12555	X	11934	-0-	-621	-0-	1143	1	10761	2	Y	27					73
							30	9									
02	11256	X	10709	-0-	-547	-0-	1034	1	9634	2	Y	37					110
							41	9									
03	12462	X	11364	-0-	-1098	-0-	1146	1	10187	2	Y	28					138
							31	9									
04	12060	X	10615	-0-	-1445	-0-	1111	1	9473	2	Y	28					166
							31	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5631	-0-	-609	-0-	493	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	549	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	503	1	4712	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4242	-0-	-1022	-0-	443	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5115	-0-	-713	-0-	478	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	458	1	4562	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9400	-0-	-350	-0-	387	1	9013	2	N	-0-					1
12	10075	X	9572	-0-	-503	-0-	424	1	9148	2	N	-0-					1
01	10075	X	9755	-0-	-320	-0-	440	1	9315	2	N	-0-					1
02	9100	X	8888	-0-	-212	-0-	405	1	8483	2	N	-0-					1
03	9827	X	9772	-0-	-55	-0-	425	1	9347	2	N	-0-					1
*04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	412	1	9078	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	626	1	11537	2	N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	635	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	10475	-0-	-2111	-0-	587	1	9888	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10287	-0-	-1081	-0-	534	1	9753	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	12184	-0-	-402	-0-	643	1	11541	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11520	-0-	-630	-0-	591	1	10929	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1159	1	168	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1202	1	130	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	1			N	-0-					-0-
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
03	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	588	1	4089	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	607	1	4255	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	607	1	4178	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4345	-0-	-79	-0-	549	1	3796	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	606	1	4183	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4622	-0-	-88	-0-	584	1	4038	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14860	2	44	9	Y	40					186
12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15239	2	50	9	Y	45	180	1			51
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15726	2	43	9	Y	39					90
02	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14445	2	65	9	Y	59					149
03	15283	X	15212	-0-	-71	-0-	15125	2	87	9	Y	79					228
04	14790	X	14697	-0-	-93	-0-	14647	2	50	9	Y	45	183	1			90

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11403	2	40	9	Y	36					81
12	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12967	2	34	9	Y	31					112
01	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2	96	9	Y	87	131	1			68
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10807	2	75	9	Y	68					136
03	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11472	2	114	9	Y	104	177	1			63
*04	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11307	2	224	9	Y	204	190	1			77

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7665	2	79	9	Y	72					300
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	Y	40	168	1			172
01	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37					209
02	7224	X	6987	-0-	-237	-0-	6910	2	77	9	Y	70					279
03	7998	X	7758	-0-	-240	-0-	7669	2	89	9	Y	81	172	1			188
04	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			Y	-0-					188

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14557	2	26	9	Y	24	173	1			55
12	15469	X	14888	-0-	-581	-0-	14855	2	33	9	Y	30					85
01	15314	X	14652	-0-	-662	-0-	14609	2	43	9	Y	39					124
02	13748	X	13167	-0-	-581	-0-	13125	2	42	9	Y	38					162
03	15066	X	14754	-0-	-312	-0-	14687	2	67	9	Y	61					223
04	14580	X	14228	-0-	-352	-0-	14202	2	26	9	Y	24	181	1			66

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5357	-0-	-43	-0-	629	1	4722	2	Y	5					31
							6	9									
12	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	672	1	4604	2	Y	4	14	1			21
							4	9									
01	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	439	1	4487	2	Y	5					26
							6	9									
02	5012	X	4490	-0-	-522	-0-	381	1	4106	2	Y	3					29
							3	9									
03	5549	X	4900	-0-	-649	-0-	470	1	4423	2	Y	6	14	1			21
							7	9									
04	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	489	1	3895	2	Y	6					27
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	768	1	6023	2	Y	-0-					35
12	8029	X	6084	-0-	-1945	-0-	792	1	5292	2	Y	-0-					35
01	7719	X	6159	-0-	-1560	-0-	800	1	5359	2	Y	-0-					35
02	6552	X	5997	-0-	-555	-0-	724	1	5248	2	Y	23					58
							25	9									
03	7254	X	5237	-0-	-2017	-0-	802	1	4435	2	Y	-0-					58
04	6780	X	4422	-0-	-2358	-0-	778	1	3644	2	Y	-0-					58

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5153	-0-	-2467	-0-	324	1	4829	2	Y	-0-					129
12	6324	X	5042	-0-	-1282	-0-	334	1	4708	2	Y	-0-					129
01	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	329	1	4922	2	Y	11					140
							12	9									
02	5712	X	3870	-0-	-1842	-0-	301	1	3562	2	Y	6					146
							7	9									
03	6293	X	5258	-0-	-1035	-0-	335	1	4923	2	Y	-0-					146
04	5160	X	3959	-0-	-1201	-0-	321	1	3626	2	Y	11					157
							12	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3427	-0-	-1463	-0-	315	1	3110	2	N	2	74	1			46
							2	9									
12	5053	X	3107	-0-	-1946	-0-	326	1	2779	2	N	2					48
							2	9									
01	4898	X	3181	-0-	-1717	-0-	327	1	2843	2	N	10					58
							11	9									
02	3724	X	2218	-0-	-1506	-0-	283	1	1900	2	N	32					90
							35	9									
03	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	327	1	2939	2	N	33	73	1			50
							36	9									
*04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	326	1	3473	2	N	27					77
							30	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8293	-0-	-347	-0-	8293	2			Y	-0-					85
12	8928	X	8503	-0-	-425	-0-	8500	2	3	9	Y	3					88
01	8773	X	8375	-0-	-398	-0-	8327	2	48	9	Y	44					132
02	7896	X	7576	-0-	-320	-0-	7543	2	33	9	Y	30					162
03	8618	X	8430	-0-	-188	-0-	8394	2	36	9	Y	33					195
04	8280	X	7846	-0-	-434	-0-	7788	2	58	9	Y	53	182	1			66

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1			Y	-0-					54
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			Y	-0-					54
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	117	1	54	2	Y	-0-					54
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	106	1	71	2	Y	1					55
							1	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	1	2	2	Y	-0-					55
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	481	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	497	1	3966	2	Y	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	497	1	3521	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3251	-0-	-277	-0-	449	1	2802	2	Y	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	496	1	3522	2	Y	-0-					-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	478	1	3418	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					238
12	8401	X	706	-0-	-7695	-0-	453	1	115	2	Y	125	167	1			196
							138	9									
01	8401	X	3875	-0-	-4526	-0-	566	1	3309	2	Y	-0-					196
02	7588	X	5928	-0-	-1660	-0-	792	1	5136	2	Y	-0-					196
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	877	1	6798	2	Y	-0-					196
*04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	849	1	8127	2	Y	-0-					196

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9019	-0-	-551	-0-	9019	2			Y	-0-					195
12	9331	X	9245	-0-	-86	-0-	9245	2			Y	-0-					195
01	9331	X	9156	-0-	-175	-0-	9156	2			Y	-0-					195
02	8428	X	8137	-0-	-291	-0-	8137	2			Y	-0-					195
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9405	2	3	9	Y	3					198
04	9030	X	8808	-0-	-222	-0-	8808	2			Y	-0-					198

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	524	1	5836	2	N	4					96
							4	9									
12	7223	X	6170	-0-	-1053	-0-	590	1	5579	2	N	1					97
							1	9									
01	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	536	1	5882	2	N	10					107
							11	9									
02	6524	X	5765	-0-	-759	-0-	428	1	5319	2	N	16	40	1			83
							18	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	425	1	6309	2	N	5					88
							6	9									
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	432	1	6675	2	N	4					92
							4	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6190	-0-	-680	-0-	594	1	5592	2	N	4					95
							4	9									
12	7099	X	6487	-0-	-612	-0-	539	1	5947	2	N	1					96
							1	9									
01	6975	X	6133	-0-	-842	-0-	540	1	5582	2	N	10					106
							11	9									
02	5768	X	5385	-0-	-383	-0-	462	1	4905	2	N	16	40	1			82
							18	9									
03	6479	X	6066	-0-	-413	-0-	466	1	5596	2	N	4					86
							4	9									
04	6270	X	5895	-0-	-375	-0-	432	1	5457	2	N	5					91
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	258	1	6353	2	N	-0-					1
12	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	262	1	6658	2	N	-0-					1
01	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	269	1	6375	2	N	-0-					1
02	6216	X	5789	-0-	-427	-0-	238	1	5551	2	N	-0-					1
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	265	1	6101	2	N	-0-					1
04	6690	X	6281	-0-	-409	-0-	259	1	6022	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	2875	2	8	9	Y	7					72
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3034	2	13	9	Y	12	52	1			32
01	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2971	2	4	9	Y	4					36
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2510	2	1	9	Y	1					37
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2906	2	17	9	Y	15					52
04	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2784	2	12	9	Y	11					63

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	342	1	7271	2	N	-0-					1
12	7843	X	7509	-0-	-334	-0-	353	1	7156	2	N	-0-					1
01	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	363	1	7256	2	N	-0-					1
02	7168	X	6294	-0-	-874	-0-	330	1	5964	2	N	-0-					1
03	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	347	1	7104	2	N	-0-					1
04	7620	X	7183	-0-	-437	-0-	333	1	6850	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

11	6930	X	5803	-0-	-1127	-0-	5803	2			Y	-0-					19
12	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			Y	-0-					19
01	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			Y	-0-					19
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					19
03	6510	X	6169	-0-	-341	-0-	6169	2			Y	-0-					19
04	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5901	2			Y	-0-					19

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

11	12570	X	11014	-0-	-1556	-0-	405	1	10609	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	11405	-0-	-1584	-0-	418	1	10987	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11373	-0-	-1027	-0-	418	1	10955	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10303	-0-	-673	-0-	378	1	9925	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11363	-0-	-479	-0-	418	1	10945	2	N	-0-					-0-
*04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	405	1	11157	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

11	7500	X	7162	-0-	-338	-0-	7144	2	18	9	Y	16					139
12	7688	X	7133	-0-	-555	-0-	7104	2	29	9	Y	26	115	1			50
01	7688	X	7651	-0-	-37	-0-	7641	2	10	9	Y	9					59
02	6916	X	6249	-0-	-667	-0-	6247	2	2	9	Y	2					61
03	7657	X	7069	-0-	-588	-0-	7033	2	36	9	Y	33					94
04	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6588	2	26	9	Y	24					118

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

11	12510	X	10284	-0-	-2226	-0-	828	1	9456	2	Y	-0-					-0-
12	11563	X	10971	-0-	-592	-0-	892	1	10079	2	Y	-0-					-0-
01	11563	X	10891	-0-	-672	-0-	876	1	10015	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	8198	-0-	-2246	-0-	779	1	7419	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	10892	-0-	-671	-0-	906	1	9986	2	Y	-0-					-0-
*04	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	897	1	10351	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6589	-0-	-191	-0-	259	1	6330	2	Y	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	285	1	7021	2	Y	-0-					-0-
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	282	1	6577	2	Y	-0-					-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	256	1	5734	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6372	-0-	-107	-0-	261	1	6111	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6182	-0-	-88	-0-	259	1	5923	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

11	8850	X	8557	-0-	-293	-0-	8549	2	8	9	Y	7					282
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8645	2	23	9	Y	21					303
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	283	1	8896	2	Y	2					305
							2	9									
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	11	1	8043	2	Y	6					311
							7	9									
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9965	2	2	9	Y	2					313
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	130	1	8113	2	Y	-0-					313

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

11	10830	X	8166	-0-	-2664	-0-	711	1	7455	2	N	-0-					1
12	9579	X	8568	-0-	-1011	-0-	761	1	7807	2	N	-0-					1
01	9548	X	7958	-0-	-1590	-0-	710	1	7248	2	N	-0-					1
02	8260	X	7090	-0-	-1170	-0-	637	1	6453	2	N	-0-					1
03	9145	X	7851	-0-	-1294	-0-	722	1	7129	2	N	-0-					1
04	8280	X	7816	-0-	-464	-0-	706	1	7110	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

11	4770	X	4731	-0-	-39	-0-	819	1	3884	2	Y	25					204
							28	9									
12	6107	X	4828	-0-	-1279	-0-	846	1	3954	2	Y	25	76	1			153
							28	9									
01	6107	X	4776	-0-	-1331	-0-	846	1	3926	2	Y	4					157
							4	9									
02	5180	X	3519	-0-	-1661	-0-	764	1	2733	2	Y	20					177
							22	9									
03	5425	X	5287	-0-	-138	-0-	1013	1	4241	2	Y	30					207
							33	9									
04	4740	X	4713	-0-	-27	-0-	620	1	4082	2	Y	10	82	1			136
							11	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

11	4770	X	3803	-0-	-967	-0-	685	1	3118	2	Y	-0-					37
12	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	707	1	3527	2	Y	-0-	12	1			25
01	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	707	1	3276	2	Y	-0-					25
02	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	639	1	3180	2	Y	-0-					25
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	875	1	4708	2	Y	-0-					25
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	544	1	4595	2	Y	6	9	1			15
							7	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

11	6810	X	6421	-0-	-389	-0-	6379	2	42	9	Y	38	45	1			56
12	7657	X	1779	-0-	-5878	-0-	1743	2	36	9	Y	33					89
01	7657	X	825	-0-	-6832	-0-	819	1	6	9	Y	5	46	1			48
02	6916	X	349	-0-	-6567	-0-	349	1			Y	-0-					48
03	6820	X	476	-0-	-6344	-0-	428	1	48	9	Y	44	68	1			24
04	6420	X	240	-0-	-6180	-0-	240	1			Y	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7002	2	Y	18	22	1			28
							20	9									
12	6820	X	2974	-0-	-3846	-0-	2955	2	19	9	Y	17					45
01	6820	X	660	-0-	-6160	-0-	658	1	2	9	Y	2	23	1			24
02	6160	X	697	-0-	-5463	-0-	697	1			Y	-0-					24
03	6820	X	598	-0-	-6222	-0-	568	1	30	9	Y	27	38	1			13
04	6600	X	699	-0-	-5901	-0-	699	1			Y	-0-	4	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	332	1	8700	2	Y	39	46	1			58
							43	9									
12	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	1624	2	37	9	Y	34					92
01	5115	X	142	-0-	-4973	-0-	136	1	6	9	Y	5	47	1			50
02	4620	X	597	-0-	-4023	-0-	597	1			Y	-0-					50
03	5115	X	469	-0-	-4646	-0-	419	1	50	9	Y	45	70	1			25
04	4950	X	417	-0-	-4533	-0-	417	1			Y	-0-	7	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	275	1	9324	2	Y	37	45	1			56
							41	9									
12	10168	X	7141	-0-	-3027	-0-	7104	2	37	9	Y	34					90
01	10168	X	332	-0-	-9836	-0-	326	1	6	9	Y	5	46	1			49
02	9184	X	5659	-0-	-3525	-0-	358	1	5301	2	Y	-0-					49
03	9951	X	7235	-0-	-2716	-0-	489	1	6696	2	Y	45	69	1			25
							50	9									
04	9630	X	7103	-0-	-2527	-0-	500	1	6603	2	Y	-0-	7	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6421	-0-	-1499	-0-	6400	2	21	9	Y	19	23	1			29
12	9982	X	2619	-0-	-7363	-0-	2599	2	20	9	Y	18					47
01	9641	X	193	-0-	-9448	-0-	191	1	2	9	Y	2	24	1			25
02	8596	X	197	-0-	-8399	-0-	197	1			Y	-0-					25
03	7130	X	415	-0-	-6715	-0-	184	1	200	2	Y	28	39	1			14
							31	9									
04	6420	X	2272	-0-	-4148	-0-	283	1	1989	2	Y	-0-	4	1			-0-

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	Y	-0-					34
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					34
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					34
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	1			Y	-0-					34
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					34
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9590	-0-	-1300	-0-	524	1	9066	2	Y	-0-					13
12	10819	X	9945	-0-	-874	-0-	540	1	9405	2	Y	-0-					13
01	10819	X	10595	-0-	-224	-0-	529	1	10066	2	Y	-0-					13
02	9772	X	9440	-0-	-332	-0-	489	1	8951	2	Y	-0-					13
03	10819	X	9888	-0-	-931	-0-	542	1	9346	2	Y	-0-					13
04	10260	X	9840	-0-	-420	-0-	524	1	9316	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7533	-0-	-597	-0-	242	1	7291	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7480	-0-	-921	-0-	250	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	250	1	7469	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6666	-0-	-950	-0-	226	1	6440	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7805	-0-	-627	-0-	250	1	7555	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7482	-0-	-48	-0-	242	1	7240	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	334	1	4119	2	Y	-0-					61
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	337	1	4087	2	Y	-0-					61
01	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	309	1	3681	2	Y	-0-					61
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	298	1	4151	2	Y	-0-					61
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	453	1	4359	2	Y	-0-					61
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	424	1	4132	2	Y	68	58	1			71
							75	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10400	-0-	-670	-0-	377	1	10023	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10508	-0-	-931	-0-	390	1	10118	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10409	-0-	-1030	-0-	390	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9556	-0-	-608	-0-	352	1	9204	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10575	-0-	-678	-0-	390	1	10185	2	N	-0-					-0-
*04	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	377	1	10339	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9213	-0-	-807	-0-	332	1	8881	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	343	1	9152	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9465	-0-	-765	-0-	343	1	9122	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8582	-0-	-658	-0-	310	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9475	-0-	-414	-0-	343	1	9132	2	N	-0-					-0-
*04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	332	1	9203	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	564	1	6750	2	N	-0-					1
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	566	1	6067	2	N	-0-					1
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	551	1	6239	2	N	-0-					1
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	493	1	5889	2	N	-0-					1
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	548	1	6193	2	N	-0-					1
*04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	530	1	5781	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4092	-0-	-978	-0-	484	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	511	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	526	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3564	-0-	-580	-0-	492	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3241	-0-	-1254	-0-	531	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3506	-0-	-844	-0-	479	1	3027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6600	-0-	-390	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6498	-0-	-229	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6723	-0-	-4	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			Y	-0-					-0-
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	4505	-0-	-1230	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	1727	-0-	-3453	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	291	-0-	-5444	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	301	-0-	-5249	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	504	1	8333	2	N	-0-					286
12	9548	X	9263	-0-	-285	-0-	523	1	8740	2	N	-0-					286
01	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	523	1	8832	2	N	-0-					286
02	8596	X	8265	-0-	-331	-0-	468	1	7797	2	N	-0-					286
03	9517	X	9176	-0-	-341	-0-	521	1	8655	2	N	-0-					286
04	9060	X	8635	-0-	-425	-0-	507	1	8125	2	N	3					289
							3	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	486	1	5696	2	N	-0-					128
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	504	1	6184	2	N	-0-					128
01	6231	X	5798	-0-	-433	-0-	504	1	5294	2	N	-0-					128
02	5768	X	4731	-0-	-1037	-0-	451	1	4280	2	N	-0-					128
03	6696	X	5252	-0-	-1444	-0-	502	1	4750	2	N	-0-					128
04	6480	X	4977	-0-	-1503	-0-	488	1	4489	2	N	-0-					128

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	442	1	2988	2	Y	-0-					50
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	463	1	3586	2	Y	-0-					50
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	450	1	3658	2	Y	-0-					50
02	3584	X	3361	-0-	-223	-0-	440	1	2921	2	Y	-0-					50
03	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	486	1	2778	2	Y	-0-					50
04	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	521	1	3225	2	Y	-0-					50

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5816	-0-	-1204	-0-	444	1	5372	2	Y	-0-					65
12	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	481	1	6625	2	Y	-0-					65
01	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	478	1	6473	2	Y	-0-					65
02	6608	X	6077	-0-	-531	-0-	429	1	5648	2	Y	-0-					65
03	7285	X	5651	-0-	-1634	-0-	493	1	5158	2	Y	-0-					65
04	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	521	1	6114	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			Y	-0-					52
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					52
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			Y	-0-					52
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			Y	-0-					52
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			Y	-0-					52
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					52

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4432	-0-	-1508	-0-	249	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-	255	1	4348	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4035	-0-	-1452	-0-	205	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3592	-0-	-720	-0-	163	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	204	1	4027	2	N	-0-					-0-
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	218	1	4228	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	304	1	3618	2	N	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	329	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	331	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	323	1	4701	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	360	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3909	-0-	-621	-0-	346	1	3563	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	414	1	4139	2	N	105	182	1			203
							116	9									
12	4743	X	787	-0-	-3956	-0-	289	1	421	2	N	70					273
							77	9									
01	4712	X	211	-0-	-4501	-0-	189	1	22	9	N	20					293
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	38	181	1			150
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	86					236
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	81	182	1			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	14816	-0-	-1654	-0-	561	1	14252	2	N	3					346
							3	9									
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	583	1	15134	2	N	45					391
							50	9									
01	17019	X	15363	-0-	-1656	-0-	583	1	14749	2	N	28					419
							31	9									
02	15036	X	14154	-0-	-882	-0-	520	1	13589	2	N	41	195	1			265
							45	9									
03	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	579	1	15466	2	N	45					310
							50	9									
04	15270	X	14769	-0-	-501	-0-	565	1	14176	2	N	25					335
							28	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	246	1	2893	2	N	-0-					3
12	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	267	1	2953	2	N	-0-					3
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	269	1	3133	2	N	-0-					3
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	N	-0-					3
03	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	292	1	2867	2	N	-0-					3
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	280	1	2913	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7742	-0-	-808	-0-	425	1	7317	2	Y	-0-					9
12	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	437	1	7490	2	Y	-0-					9
01	8618	X	6929	-0-	-1689	-0-	428	1	6501	2	Y	-0-					9
02	7784	X	7256	-0-	-528	-0-	396	1	6860	2	Y	-0-					9
03	8618	X	8375	-0-	-243	-0-	439	1	7936	2	Y	-0-					9
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	425	1	7601	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7772	-0-	-538	-0-	385	1	7387	2	Y	-0-					45
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	396	1	7514	2	Y	-0-					45
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	388	1	7862	2	Y	-0-					45
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	359	1	6969	2	Y	-0-					45
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	398	1	7616	2	Y	-0-					45
*04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	385	1	6979	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	854	1	3770	2	Y	20					87
							22	9									
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	881	1	3916	2	Y	21	54	1			54
							23	9									
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	883	1	3553	2	Y	23	55	1			22
							25	9									
02	3696	X	3082	-0-	-614	-0-	793	1	2266	2	Y	21					43
							23	9									
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	822	1	3210	2	Y	27	54	1			16
							30	9									
04	3960	X	3011	-0-	-949	-0-	2987	2	24	9	Y	22					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6359	-0-	-1141	-0-	6335	2	24	9	Y	22					93
12	8401	X	6412	-0-	-1989	-0-	6389	2	23	9	Y	21	57	1			57
01	8401	X	5632	-0-	-2769	-0-	5606	2	26	9	Y	24	58	1			23
02	7588	X	5653	-0-	-1935	-0-	5629	2	24	9	Y	22					45
03	7223	X	6664	-0-	-559	-0-	6632	2	32	9	Y	29	57	1			17
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	5995	2	25	9	Y	23					40

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	105	1	7382	2	N	-0-					79
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	111	1	7333	2	N	-0-					79
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	109	1	6959	2	N	-0-					79
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	103	1	6720	2	N	-0-					79
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	112	1	7845	2	N	-0-					79
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	103	1	7452	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	685	1	5266	2	Y	31					238
							34	9									
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	2	Y	31	89	1			180
							34	9									
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	707	1	5394	2	Y	5					185
							6	9									
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	639	1	4582	2	Y	25					210
							28	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	517	1	5814	2	Y	37					247
							41	9									
*04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	535	1	5614	2	Y	8	98	1			162
							9	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9673	-0-	-737	-0-	9673	2			Y	-0-					6
12	10850	X	9947	-0-	-903	-0-	9947	2			Y	-0-					6
01	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	9635	2			Y	-0-					6
02	9184	X	8690	-0-	-494	-0-	8690	2			Y	-0-					6
03	10044	X	9761	-0-	-283	-0-	9761	2			Y	-0-					6
04	9660	X	9355	-0-	-305	-0-	9355	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7481	2	45	9	Y	41					291
12	8618	X	7743	-0-	-875	-0-	7678	2	65	9	Y	59					350
01	8618	X	7978	-0-	-640	-0-	7910	2	68	9	Y	62	176	1			236
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7520	2	52	9	Y	47					283
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8583	2	62	9	Y	56					339
*04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8423	2	46	9	Y	42	179	1			202

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12174	-0-	-846	-0-	12018	2	156	9	Y	142	182	1			185
12	13237	X	12378	-0-	-859	-0-	12218	2	160	9	Y	145					330
01	13237	X	11760	-0-	-1477	-0-	11604	2	156	9	Y	142	186	1			286
02	11872	X	10590	-0-	-1282	-0-	10424	2	166	9	Y	151	183	1			254
03	13144	X	12042	-0-	-1102	-0-	11876	2	166	9	Y	151	182	1			223
04	12180	X	11691	-0-	-489	-0-	11530	2	161	9	Y	146	177	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9159	-0-	-411	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7761	-0-	-1171	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9103	-0-	-445	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8757	-0-	-393	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9074	-0-	-195	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7431	-0-	-1053	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8680	-0-	-713	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8445	-0-	-645	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8998	-0-	-1922	-0-	133	1	8865	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9308	-0-	-1294	-0-	136	1	9172	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	7641	-0-	-2961	-0-	169	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	5615	-0-	-3457	-0-	302	1	5313	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8379	-0-	-1665	-0-	325	1	8054	2	N	-0-					-0-
*04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	261	1	8791	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					1
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					1
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					1

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	7637	-0-	-2593	-0-	849	1	6788	2	Y	-0-					243
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	527	1	9342	2	Y	2	151	1			94
							2	9									
01	10385	X	9360	-0-	-1025	-0-	335	1	9025	2	Y	-0-					94
02	8904	X	8226	-0-	-678	-0-	191	1	8035	2	Y	-0-					94
03	9858	X	5784	-0-	-4074	-0-	335	1	5384	2	Y	59					153
							65	9									
04	9540	X	8092	-0-	-1448	-0-	322	1	7718	2	Y	47					200
							52	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11752	-0-	-908	-0-	11752	2			Y	-0-					9
12	12958	X	11726	-0-	-1232	-0-	11726	2			Y	-0-					9
01	12958	X	11509	-0-	-1449	-0-	11509	2			Y	-0-					9
02	11060	X	10820	-0-	-240	-0-	10820	2			Y	-0-					9
03	12245	X	12134	-0-	-111	-0-	12134	2			Y	-0-					9
04	11760	X	11728	-0-	-32	-0-	11728	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12439	-0-	-551	-0-	12439	2			Y	-0-					6
12	12927	X	12531	-0-	-396	-0-	12531	2			Y	-0-					6
01	12927	X	12330	-0-	-597	-0-	12330	2			Y	-0-					6
02	11676	X	10971	-0-	-705	-0-	10971	2			Y	-0-					6
03	12927	X	12085	-0-	-842	-0-	12085	2			Y	-0-					6
04	12450	X	11584	-0-	-866	-0-	11584	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8016	-0-	-984	-0-	7957	2	59	9	Y	54	186	1			93
12	9424	X	8620	-0-	-804	-0-	8540	2	80	9	Y	73					166
01	9424	X	8709	-0-	-715	-0-	8623	2	86	9	Y	78					244
02	8288	X	8019	-0-	-269	-0-	7943	2	76	9	Y	69	186	1			127
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8628	2	89	9	Y	81					208
04	8430	X	8086	-0-	-344	-0-	8023	2	63	9	Y	57	192	1			73

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	548	1	4045	2	Y	-0-					25
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	556	1	4727	2	Y	-0-					25
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	559	1	4816	2	Y	-0-					25
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	494	1	4215	2	Y	-0-					25
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	549	1	4778	2	Y	-0-					25
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	532	1	4564	2	Y	-0-					25

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6360	-0-	-390	-0-	731	1	5629	2	Y	-0-					41
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	749	1	6670	2	Y	-0-					41
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	746	1	6596	2	Y	-0-					41
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	668	1	5805	2	Y	-0-					41
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	746	1	6655	2	Y	-0-					41
*04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	730	1	6595	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	787	1	4436	2	Y	-0-					36
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	801	1	5173	2	Y	-0-					36
01	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	792	1	4726	2	Y	-0-					36
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	724	1	4566	2	Y	-0-					36
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	811	1	5262	2	Y	-0-					36
*04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	795	1	5506	2	Y	-0-					36

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	999	1	2879	2	Y	-0-					36
12	5952	X	4649	-0-	-1303	-0-	1072	1	3577	2	Y	-0-					36
01	5952	X	5049	-0-	-903	-0-	1071	1	3978	2	Y	-0-					36
02	5376	X	5020	-0-	-356	-0-	986	1	4034	2	Y	-0-					36
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1113	1	5916	2	Y	-0-					36
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1054	1	5509	2	Y	-0-					36

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7296	-0-	-744	-0-	7293	2	3	9	N	3					410
12	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	7705	2	23	9	N	21	178	1			253
01	8215	X	8030	-0-	-185	-0-	8020	2	10	9	N	9					262
02	7420	X	6883	-0-	-537	-0-	6869	2	14	9	N	13					275
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7891	2	18	9	N	16					291
04	7770	X	6963	-0-	-807	-0-	6948	2	15	9	N	14					305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

11	10980	X	7843	-0-	-3137	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	5614	-0-	-3655	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	5359	-0-	-3910	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
02	7672	X	4791	-0-	-2881	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	5679	-0-	-2815	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	5856	-0-	-1974	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

11	9240	X	8502	-0-	-738	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8761	-0-	-384	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7593	-0-	-667	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

11	13080	X	9468	-0-	-3612	-0-	71	1	9299	2	Y	89	59	1			113
							98	9									
12	12493	X	10684	-0-	-1809	-0-	33	1	10570	2	Y	74	60	1			127
							81	9									
01	11780	X	10117	-0-	-1663	-0-	10059	2	58	9	Y	53	89	1			91
02	10640	X	8623	-0-	-2017	-0-	8575	2	48	9	Y	44	37	1			98
03	10695	X	10065	-0-	-630	-0-	10030	2	35	9	Y	32	30	1			100
04	10350	X	9920	-0-	-430	-0-	9886	2	34	9	Y	31	58	1			73

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

11	9090	X	6561	-0-	-2529	-0-	71	1	6490	2	Y	-0-					13
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	38	1	9132	2	Y	-0-					13
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					13
02	6132	X	2879	-0-	-3253	-0-	2879	2			Y	-0-					13
03	7099	X	3800	-0-	-3299	-0-	3800	2			Y	-0-					13
04	6870	X	6262	-0-	-608	-0-	6262	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

11	10560	X	8565	-0-	-1995	-0-	565	1	7804	2	Y	178	119	1			240
							196	9									
12	11687	X	9874	-0-	-1813	-0-	548	1	9181	2	Y	132	120	1			252
							145	9									
01	11625	X	10118	-0-	-1507	-0-	510	1	9550	2	Y	53	151	1			154
							58	9									
02	9996	X	8108	-0-	-1888	-0-	461	1	7597	2	Y	45	54	1			145
							50	9									
03	9889	X	8831	-0-	-1058	-0-	510	1	8286	2	Y	32	36	1			141
							35	9									
04	9810	X	7688	-0-	-2122	-0-	494	1	7160	2	Y	31	65	1			107
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	71	1	14609	2	Y	-0-					50
12	16523	X	14958	-0-	-1565	-0-	38	1	14900	2	Y	18					68
							20	9									
01	15996	X	14510	-0-	-1486	-0-	14452	2	58	9	Y	53	28	1			93
02	14140	X	12809	-0-	-1331	-0-	12761	2	48	9	Y	44	21	1			116
03	15159	X	14066	-0-	-1093	-0-	14031	2	35	9	Y	32	24	1			124
04	14670	X	13110	-0-	-1560	-0-	13075	2	35	9	Y	32	51	1			105

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4950	2	28	9	Y	25					111
12	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5009	2	29	9	Y	26	69	1			68
01	5456	X	5053	-0-	-403	-0-	5021	2	32	9	Y	29	70	1			27
02	4844	X	4640	-0-	-204	-0-	4610	2	30	9	Y	27					54
03	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	4971	2	40	9	Y	36	69	1			21
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4720	2	30	9	Y	27					48

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

11	17400	X	10107	-0-	-7293	-0-	849	1	9240	2	N	16					378
							18	9									
12	17980	X	12171	-0-	-5809	-0-	877	1	11254	2	N	36	180	1			234
							40	9									
01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18101	2	52	9	N	47					281
02	16240	X	16090	-0-	-150	-0-	16020	2	70	9	N	64					345
03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17757	2	79	9	N	72					417
04	17580	X	16788	-0-	-792	-0-	16733	2	55	9	N	50	182	1			285

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

11	10410	X	10319	-0-	-91	-0-	10298	2	21	9	N	19					333
12	11067	X	10697	-0-	-370	-0-	10669	2	28	9	N	25					358
01	11067	X	10466	-0-	-601	-0-	10454	2	12	9	N	11					369
02	9996	X	9263	-0-	-733	-0-	9242	2	21	9	N	19					388
03	10819	X	10196	-0-	-623	-0-	10152	2	44	9	N	40	183	1			245
04	10350	X	9973	-0-	-377	-0-	9948	2	25	9	N	23					268

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

11	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					8
12	14B2 EXT		86	-0-	86	147	38	1	48	9	Y	44					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	132	69	1			115
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	111	53	1			173
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	80	59	1			194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	127	1			145

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

11	7500	X	7013	-0-	-487	-0-	351	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7415	-0-	-800	-0-	360	1	7055	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7354	-0-	-892	-0-	356	1	6998	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6495	-0-	-953	-0-	352	1	6143	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6776	-0-	-1470	-0-	370	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6631	-0-	-539	-0-	354	1	6277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8213	-0-	-1597	-0-	386	1	7827	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	406	1	8405	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	7754	-0-	-2786	-0-	392	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	6949	-0-	-2571	-0-	373	1	6576	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	7226	-0-	-3314	-0-	387	1	6839	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6926	-0-	-1594	-0-	377	1	6549	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

11	14220	X	13574	-0-	-646	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13053	-0-	-2013	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12126	-0-	-2940	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12459	-0-	-1149	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
*04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	346	1	7391	2	N	-0-					-0-
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	366	1	7658	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7543	-0-	-672	-0-	355	1	7188	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6742	-0-	-678	-0-	348	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	410	1	7415	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6658	-0-	-1112	-0-	361	1	6297	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

11	17040	X	16709	-0-	-331	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17015	-0-	-593	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	16883	-0-	-787	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14712	-0-	-1248	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16062	-0-	-1608	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15367	-0-	-1343	-0-	15367	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	831	1	6049	2	N	-0-					138
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	859	1	5909	2	N	-0-					138
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	859	1	5898	2	N	-0-					138
02	5628	X	4797	-0-	-831	-0-	776	1	4021	2	N	-0-					138
03	6231	X	4927	-0-	-1304	-0-	1043	1	3884	2	N	-0-					138
04	6030	X	4379	-0-	-1651	-0-	668	1	3711	2	N	-0-					138

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

11	6660	X	6477	-0-	-183	-0-	125	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	130	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	1078	-0-	-5556	-0-	98	1	980	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	728	-0-	-5320	-0-	170	1	558	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4383	-0-	-2313	-0-	283	1	4100	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4874	-0-	-1606	-0-	283	1	4591	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

11	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	344	1	7434	2	Y	-0-					30
12 DLQ G-10			7928	-0-	7928	7928	361	1	7567	2	Y	-0-					30
01 DLQ G-10			7190	-0-	7190	15118	362	1	6828	2	Y	-0-					30
02 DLQ G-10			6765	-0-	6765	21883	329	1	6436	2	Y	-0-					30
03	29639	X	7756	-0-	-21883	-0-	362	1	7394	2	Y	-0-					30
*04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	351	1	7619	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	940	1	986	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	955	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	940	1	913	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	813	1	314	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	904	1	409	2	N	-0-					-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	884	1	718	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

11	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	64	1	12813	2	Y	21	43	1			78
							23	9									
12	13144	X	12927	-0-	-217	-0-	50	1	12849	2	Y	25	43	1			60
							28	9									
01	13144	X	12694	-0-	-450	-0-	12648	2	46	9	Y	42	47	1			55
02	11872	X	11174	-0-	-698	-0-	11124	2	50	9	Y	45	47	1			53
03	13144	X	12354	-0-	-790	-0-	12329	2	25	9	Y	23					76
04	12720	X	11485	-0-	-1235	-0-	11456	2	29	9	Y	26	44	1			58

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	64	1	12048	2	Y	21	44	1			78
							23	9									
12	11811	X	11253	-0-	-558	-0-	50	1	11174	2	Y	26	44	1			60
							29	9									
01	11811	X	10455	-0-	-1356	-0-	10409	2	46	9	Y	42	47	1			55
02	10668	X	9744	-0-	-924	-0-	9694	2	50	9	Y	45	47	1			53
03	11811	X	10679	-0-	-1132	-0-	10654	2	25	9	Y	23					76
04	11430	X	10721	-0-	-709	-0-	10692	2	29	9	Y	26	44	1			58

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

11	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12244	-0-	-590	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10745	-0-	-931	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11864	-0-	-1063	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11812	-0-	-698	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

11	13620	X	13175	-0-	-445	-0-	13130	2	45	9	Y	41					234
12	13981	X	13372	-0-	-609	-0-	13357	2	15	9	Y	14	181	1			67
01	13981	X	13235	-0-	-746	-0-	13229	2	6	9	Y	5					72
02	12628	X	11810	-0-	-818	-0-	11785	2	25	9	Y	23					95
03	13640	X	12753	-0-	-887	-0-	12723	2	30	9	Y	27					122
04	13170	X	12072	-0-	-1098	-0-	12027	2	45	9	Y	41					163

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

11	9000	X	7779	-0-	-1221	-0-	156	1	7623	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8673	-0-	-503	-0-	159	1	8514	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8549	-0-	-627	-0-	162	1	8387	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6701	-0-	-1587	-0-	141	1	6560	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6861	-0-	-1819	-0-	147	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6197	-0-	-2203	-0-	166	1	6031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	159	1	5905	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	167	1	6816	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6750	-0-	-535	-0-	164	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5554	-0-	-606	-0-	153	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	179	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	3149	-0-	-3601	-0-	149	1	3000	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11521	2	24	9	Y	22					33
12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11840	2	54	9	Y	49					82
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12101	2	34	9	Y	31					113
02	10668	X	9669	-0-	-999	-0-	9646	2	23	9	Y	21					134
03	11811	X	11078	-0-	-733	-0-	11039	2	39	9	Y	35					169
04	11430	X	10456	-0-	-974	-0-	10420	2	36	9	Y	33	191	1			11

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8081	-0-	-1549	-0-	8035	2	46	9	Y	42					469
12	9796	X	8337	-0-	-1459	-0-	8274	2	63	9	Y	57	178	1			348
01	9796	X	8517	-0-	-1279	-0-	8460	2	57	9	Y	52					400
02	8848	X	7022	-0-	-1826	-0-	6982	2	40	9	Y	36					436
03	9703	X	8266	-0-	-1437	-0-	8202	2	64	9	Y	58	184	1			310
04	8250	X	8214	-0-	-36	-0-	8177	2	37	9	Y	34					344

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7942	-0-	-98	-0-	232	1	7684	2	Y	24					369
							26	9									
12	7967	X	4585	-0-	-3382	-0-	238	1	4311	2	Y	33					402
							36	9									
01	7967	X	559	-0-	-7408	-0-	559	1			Y	-0-					402
02	7196	X	1099	-0-	-6097	-0-	896	1	203	2	Y	-0-					402
03	7967	X	4542	-0-	-3425	-0-	1552	1	2990	2	Y	-0-					402
04	7710	X	6736	-0-	-974	-0-	1565	1	5171	2	Y	-0-					402

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	168	-0-	-5742	-0-	168	1			Y	-0-					277
12	6231	X	172	-0-	-6059	-0-	172	1			Y	-0-					277
01	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	174	1			Y	-0-					277
02	5600	X	2242	-0-	-3358	-0-	465	1	1777	2	Y	-0-					277
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	991	1	4143	2	Y	14					291
							15	9									
*04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	1007	1	3504	2	Y	-0-					291

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4039	-0-	-131	-0-	104	1	3931	2	Y	4					305
							4	9									
12	4061	X	987	-0-	-3074	-0-	107	1	870	2	Y	9					314
							10	9									
01	4061	X	108	-0-	-3953	-0-	108	1			Y	-0-					314
02	3668	X	778	-0-	-2890	-0-	97	1	630	2	Y	46					360
							51	9									
03	4061	X	1431	-0-	-2630	-0-	306	1	1091	2	Y	31					391
							34	9									
04	3930	X	1661	-0-	-2269	-0-	370	1	1291	2	Y	-0-					391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	593	-0-	-11077	-0-	354	1	239	2	Y	-0-					300
12	11873	X	362	-0-	-11511	-0-	362	1			Y	-0-					300
01	12152	X	365	-0-	-11787	-0-	365	1			Y	-0-					300
02	10976	X	817	-0-	-10159	-0-	330	1	487	2	Y	-0-					300
03	12152	X	7817	-0-	-4335	-0-	690	1	7103	2	Y	22					322
							24	9									
*04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	703	1	7975	2	Y	24					346
							26	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	3726	-0-	-13584	-0-	64	1	3639	2	Y	21	44	1			78
							23	9									
12	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	50	1	18257	2	Y	26	44	1			60
							29	9									
01	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18424	2	46	9	Y	42	47	1			55
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16215	2	50	9	Y	45	47	1			53
03	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17438	2	25	9	Y	23					76
*04	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16859	2	29	9	Y	26	44	1			58

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	13482	-0-	-2448	-0-	854	1	12628	2	Y	-0-					68
12	16120	X	14828	-0-	-1292	-0-	847	1	13962	2	Y	17					85
							19	9									
01	15624	X	14727	-0-	-897	-0-	809	1	13860	2	Y	53	28	1			110
							58	9									
02	14112	X	11769	-0-	-2343	-0-	731	1	10988	2	Y	45	21	1			134
							50	9									
03	14818	X	12681	-0-	-2137	-0-	810	1	11836	2	Y	32	24	1			142
							35	9									
04	14340	X	13017	-0-	-1323	-0-	784	1	12198	2	Y	32	51	1			123
							35	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10585	-0-	-1595	-0-	10582	2	3	9	Y	3	183	1			52
12	12772	X	11936	-0-	-836	-0-	11907	2	29	9	Y	26					78
01	12059	X	6581	-0-	-5478	-0-	6563	2	18	9	Y	16					94
02	10892	X	8220	-0-	-2672	-0-	8197	2	23	9	Y	21					115
03	11935	X	8763	-0-	-3172	-0-	8742	2	21	9	Y	19					134
04	11550	X	9087	-0-	-2463	-0-	9062	2	25	9	Y	23					157

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	2759	-0-	-3811	-0-	1044	1	1694	2	Y	19					23
							21	9									
12	8773	X	4516	-0-	-4257	-0-	522	1	3971	2	Y	21					44
							23	9									
01	8773	X	5205	-0-	-3568	-0-	940	1	4253	2	Y	11					55
							12	9									
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	974	1	8229	2	Y	22					77
							24	9									
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	1079	1	7453	2	Y	30					107
							33	9									
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1044	1	4905	2	Y	15					122
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6447	-0-	-843	-0-	6447	2			Y	-0-					2
12	6944	X	6053	-0-	-891	-0-	6053	2			Y	-0-					2
01	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			Y	-0-					2
02	6272	X	5894	-0-	-378	-0-	5894	2			Y	-0-					2
03	6944	X	6665	-0-	-279	-0-	6665	2			Y	-0-					2
04	6450	X	6074	-0-	-376	-0-	6074	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9174	-0-	-396	-0-	389	1	8785	2	Y	-0-					13
12	9548	X	9385	-0-	-163	-0-	408	1	8977	2	Y	-0-					13
01	9548	X	9128	-0-	-420	-0-	409	1	8719	2	Y	-0-					13
02	8624	X	8213	-0-	-411	-0-	371	1	7842	2	Y	-0-					13
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	409	1	9536	2	Y	-0-					13
04	9180	X	8972	-0-	-208	-0-	396	1	8576	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5507	-0-	-883	-0-	5507	2			Y	-0-					2
12	6572	X	5025	-0-	-1547	-0-	5025	2			Y	-0-					2
01	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-					2
02	5572	X	4061	-0-	-1511	-0-	4061	2			Y	-0-					2
03	6169	X	5196	-0-	-973	-0-	5196	2			Y	-0-					2
04	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	5150	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11277	-0-	-1053	-0-	64	1	11190	2	Y	21	48	1			85
							23	9									
12	12338	X	11399	-0-	-939	-0-	50	1	11321	2	Y	25	47	1			63
							28	9									
01	12090	X	10968	-0-	-1122	-0-	10921	2	47	9	Y	43	49	1			57
02	10920	X	9707	-0-	-1213	-0-	9659	2	48	9	Y	44	47	1			54
03	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10831	2	25	9	Y	23					77
04	11280	X	9999	-0-	-1281	-0-	9970	2	29	9	Y	26	45	1			58

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11530	-0-	-380	-0-	11516	2	14	9	N	13					259
12	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12361	2	31	9	N	28					287
01	12679	X	11090	-0-	-1589	-0-	11075	2	15	9	N	14					301
02	11452	X	8912	-0-	-2540	-0-	8888	2	24	9	N	22					323
03	12679	X	10299	-0-	-2380	-0-	10260	2	39	9	N	35					358
04	12000	X	9612	-0-	-2388	-0-	9579	2	33	9	N	30	182	1			206

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					233
12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					233
01	10292	X	9842	-0-	-450	-0-	9840	2	2	9	N	2					235
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	8167	2			N	-0-					235
03	10695	X	8874	-0-	-1821	-0-	8874	2			N	-0-					235
04	10350	X	9040	-0-	-1310	-0-	8863	2	177	9	N	161	182	1			214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	296	1	13502	2	Y	63	336	1			178
							69	9									
12	10695	X	809	-0-	-9886	-0-	303	1	500	2	Y	5					183
							6	9									
01	10695	X	306	-0-	-10389	-0-	306	1			Y	-0-					183
02	9660	X	814	-0-	-8846	-0-	814	1			Y	-0-					183
03	10695	X	1184	-0-	-9511	-0-	1183	1	1	2	Y	-0-					183
04	10350	X	1145	-0-	-9205	-0-	1145	1			Y	-0-					183

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	229	1	6662	2	Y	31					274
							34	9									
12	5797	X	5253	-0-	-544	-0-	234	1	4980	2	Y	35					309
							39	9									
01	6169	X	567	-0-	-5602	-0-	552	1	15	9	Y	14					323
02	5572	X	4971	-0-	-601	-0-	506	1	4465	2	Y	-0-					323
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	764	1	6043	2	Y	22					345
							24	9									
*04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	697	1	6133	2	Y	17					362
							19	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5510	2	Y	22					315
							24	9									
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	176	1	4902	2	Y	4	184	1			135
							4	9									
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	176	1	4915	2	Y	5					140
							6	9									
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	155	1	3688	2	Y	-0-					140
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	168	1	4168	2	Y	-0-					140
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	163	1	3968	2	Y	-0-					140

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10108	-0-	-2132	-0-	10072	2	36	9	N	33					428
12	12307	X	10814	-0-	-1493	-0-	10780	2	34	9	N	31	181	1			278
01	12307	X	11530	-0-	-777	-0-	11508	2	22	9	N	20					298
02	11116	X	10865	-0-	-251	-0-	10830	2	35	9	N	32					330
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11803	2	34	9	N	31					361
04	11160	X	10791	-0-	-369	-0-	10748	2	43	9	N	39					400

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	141	1	5920	2	Y	108	187	1			230
							119	9									
12	4650	X	1487	-0-	-3163	-0-	144	1	1313	2	Y	27					257
							30	9									
01	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			Y	-0-					257
02	4200	X	1880	-0-	-2320	-0-	131	1	1701	2	Y	44					301
							48	9									
03	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	244	1	2594	2	Y	44					345
							48	9									
04	4500	X	3134	-0-	-1366	-0-	242	1	2892	2	Y	-0-					345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6111	-0-	-1089	-0-	226	1	5852	2	Y	30					344
							33	9									
12	7874	X	5156	-0-	-2718	-0-	231	1	4882	2	Y	39					383
							43	9									
01	7874	X	537	-0-	-7337	-0-	519	1	18	9	Y	16					399
02	7112	X	4141	-0-	-2971	-0-	463	1	3675	2	Y	3					402
							3	9									
03	7874	X	7680	-0-	-194	-0-	680	1	6966	2	Y	31	191	1			242
							34	9									
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	619	1	5802	2	Y	26					268
							29	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9546	-0-	-714	-0-	9485	2	61	9	Y	55					182
12	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	9175	2	76	9	Y	69					251
01	11253	X	3164	-0-	-8089	-0-	877	1	2279	2	Y	7	180	1			78
							8	9									
02	9968	X	3935	-0-	-6033	-0-	736	1	3187	2	Y	11					89
							12	9									
03	10416	X	6573	-0-	-3843	-0-	877	1	5661	2	Y	32					121
							35	9									
04	9540	X	8047	-0-	-1493	-0-	849	1	7173	2	Y	23					144
							25	9									

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	19718	-0-	-2062	-0-	19484	2	234	9	Y	213	180	1			248
12	19716	X	13434	-0-	-6282	-0-	141	1	13184	2	Y	99	182	1			165
							109	9									
01	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	319	1	21893	2	Y	41	173	1			33
							45	9									
02	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	278	1	24194	2	Y	116					149
							128	9									
03	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	271	1	26259	2	Y	136	186	1			99
							150	9									
*04	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	243	1	24314	2	Y	176	192	1			83
							194	9									

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	19027	-0-	-1823	-0-	18894	2	133	9	Y	121	192	1			138
12	20336	X	2557	-0-	-17779	-0-	49	1	2490	2	Y	16					154
							18	9									
01	20336	X	1056	-0-	-19280	-0-	995	1	61	9	Y	55	173	1			36
02	18368	X	5080	-0-	-13288	-0-	972	1	4087	2	Y	19					55
							21	9									
03	20336	X	9605	-0-	-10731	-0-	1095	1	8425	2	Y	77					132
							85	9									
04	19020	X	6360	-0-	-12660	-0-	1016	1	5223	2	Y	110	179	1			63
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14479	-0-	-1091	-0-	298	1	14170	2	Y	10					130
							11	9									
12	16492	X	15166	-0-	-1326	-0-	256	1	14866	2	Y	40					170
							44	9									
01	16492	X	15026	-0-	-1466	-0-	305	1	14717	2	Y	4	90	1			84
							4	9									
02	14896	X	13361	-0-	-1535	-0-	278	1	13063	2	Y	18					102
							20	9									
03	15686	X	13938	-0-	-1748	-0-	308	1	13571	2	Y	54	91	1			65
							59	9									
04	14670	X	12661	-0-	-2009	-0-	299	1	12289	2	Y	66	78	1			53
							73	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

11	16110	X	15679	-0-	-431	-0-	15668	2	11	9	Y	10					132
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16354	2	43	9	Y	39					171
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16018	2	4	9	Y	4	91	1			84
02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14621	2	21	9	Y	19					103
03	15593	X	15479	-0-	-114	-0-	15421	2	58	9	Y	53	91	1			65
04	15090	X	14955	-0-	-135	-0-	14882	2	73	9	Y	66	78	1			53

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	843	1	2674	2	Y	47					209
							52	9									
12	4402	X	692	-0-	-3710	-0-	562	1	87	2	Y	39	179	1			69
							43	9									
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					69
02	3976	X	1811	-0-	-2165	-0-	734	1	968	2	Y	99					168
							109	9									
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	807	1	5449	2	Y	-0-					168
*04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	725	1	6519	2	Y	-0-					168

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

11	11460	X	7084	-0-	-4376	-0-	282	1	6802	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	10641	-0-	-23	-0-	242	1	10399	2	Y	-0-					-0-
01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	288	1	9987	2	Y	-0-					-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	263	1	8808	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	7520	-0-	-3113	-0-	291	1	7229	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	9087	-0-	-1203	-0-	283	1	8804	2	Y	-0-					-0-

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	777	1	9669	2	Y	158	181	1			266
							174	9									
12	11439	X	773	-0-	-10666	-0-	589	1	154	2	Y	27	182	1			111
							30	9									
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					111
02	10332	X	1990	-0-	-8342	-0-	670	1	1221	2	Y	90					201
							99	9									
03	10974	X	7042	-0-	-3932	-0-	854	1	6169	2	Y	17					218
							19	9									
04	10620	X	8871	-0-	-1749	-0-	895	1	7929	2	Y	43	183	1			78
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	22588	-0-	-1292	-0-	22410	2	178	9	Y	162	181	1			231
12	24676	X	3681	-0-	-20995	-0-	31	1	3609	2	Y	37	187	1			81
							41	9									
01	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-					81
02	21084	X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-					81
03	23343	X	24	-0-	-23319	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					81
04	22590	X	7131	-0-	-15459	-0-	137	1	6950	2	Y	40					121
							44	9									

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12758	-0-	-1552	-0-	269	1	12489	2	Y	-0-					1
12	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	231	1	13693	2	Y	-0-					1
01	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	275	1	13564	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	11900	X	8146	-0-	-3754	-0-	251	1	7895	2	Y	-0-					-0-
03	13361	X	11895	-0-	-1466	-0-	278	1	11617	2	Y	-0-					-0-
04	12930	X	10127	-0-	-2803	-0-	270	1	9857	2	Y	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	2			Y	-0-					70
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-					70
01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	2			Y	-0-					70
02	2016	N	1877	-0-	-139	-0-	1866	2	11	9	Y	10					80
03	2201	N	1481	-0-	-720	-0-	1473	2	8	9	Y	7					87
04	2070	N	659	-0-	-1411	-0-	659	2			Y	-0-					87

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	1061	-0-	-5029	-0-	83	1	916	2	Y	56					184
							62	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					184
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					184
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					184
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					184
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	62	1			122

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	6768	-0-	-12072	-0-	6726	2	42	9	Y	38					123
12	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					123
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					123
02	20468	X	-0-	-0-	-20468	-0-					Y	-0-					123
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-					123
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	172	159	1			136

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1022	-0-	-3688	-0-	161	1	798	2	Y	57					185
							63	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					185
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					185
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-					185
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					185
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	257	238	1			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24900	X	23742	-0-	-1158	-0-	23705	2	37	9	Y	34					175
12	25451	X	25337	-0-	-114	-0-	25298	2	39	9	Y	35	105	1			105
01	25451	X	24686	-0-	-765	-0-	24631	2	55	9	Y	50					155
02	22624	X	20758	-0-	-1866	-0-	20693	2	65	9	Y	59					214
03	25327	X	24458	-0-	-869	-0-	24404	2	54	9	Y	49	104	1			159
04	24510	X	23385	-0-	-1125	-0-	23330	2	55	9	Y	50	103	1			106

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23539	2	10	9	Y	9					44
12	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	24185	2	9	9	Y	8	26	1			26
01	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	23775	2	14	9	Y	13					39
02	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20851	2	15	9	Y	14					53
03	22289	X	22141	-0-	-148	-0-	22127	2	14	9	Y	13	26	1			40
04	21570	X	21172	-0-	-398	-0-	21159	2	13	9	Y	12	26	1			26

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1044	1	2268	2	Y	-0-					-0-
12	12679	X	6787	-0-	-5892	-0-	1069	1	5718	2	Y	-0-					-0-
01	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	1079	1	9611	2	Y	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	974	1	8299	2	Y	-0-					-0-
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	1079	1	9884	2	Y	-0-					-0-
04	10350	X	8463	-0-	-1887	-0-	1044	1	7419	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38100	X	31448	-0-	-6652	-0-	31448	2			Y	-0-					-0-
12	35774	X	31998	-0-	-3776	-0-	31998	2			Y	-0-					-0-
01	35774	X	30998	-0-	-4776	-0-	30998	2			Y	-0-					-0-
02	31976	X	27802	-0-	-4174	-0-	27802	2			Y	-0-					-0-
03	34224	X	29731	-0-	-4493	-0-	29731	2			Y	-0-					-0-
04	31440	X	28825	-0-	-2615	-0-	28825	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	16824	-0-	-2166	-0-	16804	2	20	9	Y	18					88
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17426	2	19	9	Y	17	52	1			53
01	17329	X	17180	-0-	-149	-0-	17154	2	26	9	Y	24					77
02	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16701	2	33	9	Y	30					107
03	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18934	2	28	9	Y	25	52	1			80
*04	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18324	2	26	9	Y	24	51	1			53

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			Y	-0-					-0-
12	30907	X	28069	-0-	-2838	-0-	28069	2			Y	-0-					-0-
01	30907	X	27104	-0-	-3803	-0-	27104	2			Y	-0-					-0-
02	27412	X	24307	-0-	-3105	-0-	24307	2			Y	-0-					-0-
03	30349	X	26632	-0-	-3717	-0-	26632	2			Y	-0-					-0-
04	27840	X	25480	-0-	-2360	-0-	25480	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	849	1	14810	2	Y	-0-					-0-
12	17670	X	15292	-0-	-2378	-0-	863	1	14429	2	Y	-0-					-0-
01	17670	X	15150	-0-	-2520	-0-	875	1	14275	2	Y	-0-					-0-
02	15932	X	12297	-0-	-3635	-0-	756	1	11541	2	Y	-0-					-0-
03	16926	X	14616	-0-	-2310	-0-	877	1	13739	2	Y	-0-					-0-
04	15660	X	14000	-0-	-1660	-0-	849	1	13151	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	28	1	10759	2	Y	37	45	1			43
							41	9									
12	15221	X	12221	-0-	-3000	-0-	12180	2	41	9	Y	37	39	1			41
01	15221	X	10156	-0-	-5065	-0-	10106	2	50	9	Y	45	40	1			46
02	12264	X	7723	-0-	-4541	-0-	7686	2	37	9	Y	34	44	1			36
03	12214	X	2724	-0-	-9490	-0-	2678	2	46	9	Y	42	42	1			36
04	11820	X	906	-0-	-10914	-0-	867	2	39	9	Y	35					71

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	44	-0-	-979	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	137	-0-	-553	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	14843	-0-	-2737	-0-	14843	2			Y	-0-					-0-
12	17608	X	14954	-0-	-2654	-0-	14954	2			Y	-0-					-0-
01	17608	X	13837	-0-	-3771	-0-	13837	2			Y	-0-					-0-
02	15904	X	13423	-0-	-2481	-0-	13423	2			Y	-0-					-0-
03	16213	X	13832	-0-	-2381	-0-	13832	2			Y	-0-					-0-
04	14850	X	13219	-0-	-1631	-0-	13219	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	14048	-0-	-3352	-0-	13946	2	102	9	Y	93	113	1			107
12	16957	X	14655	-0-	-2302	-0-	14553	2	102	9	Y	93	98	1			102
01	16957	X	13954	-0-	-3003	-0-	13827	2	127	9	Y	115	101	1			116
02	15316	X	11925	-0-	-3391	-0-	11833	2	92	9	Y	84	109	1			91
03	15996	X	8152	-0-	-7844	-0-	8039	2	113	9	Y	103	105	1			89
04	14190	X	9975	-0-	-4215	-0-	9877	2	98	9	Y	89					178

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	21448	-0-	-3332	-0-	21448	2			Y	-0-					-0-
12	23405	X	21502	-0-	-1903	-0-	21502	2			Y	-0-					-0-
01	23405	X	20949	-0-	-2456	-0-	20949	2			Y	-0-					-0-
02	20104	X	19006	-0-	-1098	-0-	19006	2			Y	-0-					-0-
03	22165	X	20469	-0-	-1696	-0-	20469	2			Y	-0-					-0-
04	21450	X	19286	-0-	-2164	-0-	19286	2			Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	323	1	2917	2	N	-0-					32
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	335	1	3437	2	N	-0-					32
01	3999	X	3342	-0-	-657	-0-	335	1	3007	2	N	-0-					32
02	3612	X	2272	-0-	-1340	-0-	302	1	1970	2	N	-0-					32
03	3999	X	3203	-0-	-796	-0-	335	1	2868	2	N	-0-					32
04	3660	X	3189	-0-	-471	-0-	324	1	2863	2	N	2					111
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110250	X	85072	-0-	-25178	-0-	85072	2			N	-0-					-0-
12	107353	X	83505	-0-	-23848	-0-	83505	2			N	-0-					-0-
01	100502	X	79611	-0-	-20891	-0-	64	1	79547	2	N	-0-					-0-
02	85792	X	69735	-0-	-16057	-0-	69735	2			N	-0-					-0-
03	91791	X	75014	-0-	-16777	-0-	75014	2			N	-0-					-0-
04	85080	X	70780	-0-	-14300	-0-	70780	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105300	X	79413	-0-	-25887	-0-	79413	2			N	-0-					-0-
12	101649	X	77473	-0-	-24176	-0-	77473	2			N	-0-					-0-
01	94488	X	74657	-0-	-19831	-0-	64	1	74593	2	N	-0-					-0-
02	80416	X	65321	-0-	-15095	-0-	65321	2			N	-0-					-0-
03	85436	X	70176	-0-	-15260	-0-	70176	2			N	-0-					-0-
04	79410	X	65287	-0-	-14123	-0-	65287	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					144
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-	93	1			51
01	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2			N	-0-					51
02	3500	X	3159	-0-	-341	-0-	3159	2			N	-0-					51
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3863	2	1	9	N	1					52
04	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					52

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116040	X	86856	-0-	-29184	-0-	86856	2			N	-0-					-0-
12	111879	X	85673	-0-	-26206	-0-	85673	2			N	-0-					-0-
01	104129	X	81916	-0-	-22213	-0-	64	1	81852	2	N	-0-					-0-
02	88928	X	71731	-0-	-17197	-0-	71731	2			N	-0-					-0-
03	94054	X	76297	-0-	-17757	-0-	76297	2			N	-0-					-0-
04	86850	X	70958	-0-	-15892	-0-	70958	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125610	X	100085	-0-	-25525	-0-	100085	2			N	-0-					-0-
12	123535	X	98357	-0-	-25178	-0-	98357	2			N	-0-					-0-
01	116250	X	94342	-0-	-21908	-0-	64	1	94278	2	N	-0-					-0-
02	100408	X	82648	-0-	-17760	-0-	82648	2			N	-0-					-0-
03	107725	X	89182	-0-	-18543	-0-	89182	2			N	-0-					-0-
04	100080	X	83978	-0-	-16102	-0-	83978	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		28971	-0-	28971	28971	28607	2	364	9	Y	331	242	1			89
02	SHUT IN		58832	-0-	58832	87803	480	1	57369	2	Y	894	751	1			232
							983	9									
*03	145466	X	57663	-0-	-87803	-0-	56818	2	845	9	Y	768	786	1			214
*04	58500	X	48943	-0-	-9557	-0-	48350	2	593	9	Y	539	570	1			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27823	-0-	27823	27823	27615	2	208	9	Y	189	117	1			72
02	SHUT IN		52930	-0-	52930	80753	481	1	52189	2	Y	236	246	1			62
							260	9									
*03	134053	X	53300	-0-	-80753	-0-	53001	2	299	9	Y	272	245	1			89
*04	54420	X	47328	-0-	-7092	-0-	47055	2	273	9	Y	248	256	1			81

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		21978	-0-	21978	21978	21471	2	507	9	Y	461	357	1			104
02	SHUT IN		39336	-0-	39336	61314	494	1	37837	2	Y	914	788	1			230
							1005	9									
*03	90458	X	29144	-0-	-61314	-0-	681	1	27746	2	Y	652	703	1			179
							717	9									
*04	38820	X	30699	-0-	-8121	-0-	1518	1	28553	2	Y	571	561	1			189
							628	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		22471	-0-	22471	22471	22412	2	59	9	Y	54	15	1			39
02	SHUT IN		43122	-0-	43122	65593	619	1	42258	2	Y	223	196	1			66
							245	9									
*03	109210	X	43617	-0-	-65593	-0-	888	1	42421	2	Y	280	254	1			92
							308	9									
*04	44850	X	39872	-0-	-4978	-0-	39638	2	234	9	Y	213	235	1			70

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					83
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					83
01	1488	N	532	-0-	-956	-0-	532	2			N	-0-					83
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					83
03	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	2			N	-0-					83
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	334	-0-	-356	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109		18	-0-	-91	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	12		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2021

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					117
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					117
01	1023	N	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					117
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					117
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					117
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					117

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					31
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					31
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					31
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	591	2	8	9	N	7					38
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	644	2	2	9	N	2					40
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					46

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1911	-0-	-1344	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	939	-0-	-1671	-0-	939	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2223	-0-	-185	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1267	-0-	-77	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2251	-0-	-129	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2261	-0-	-7	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4065	-0-	1065	1065	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					20
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					20
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					20
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3					23
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	23	1			3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2565	-0-	-1248	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2117	-0-	-1327	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1652	-0-	-1138	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

11	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3667	-0-	-225	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3816	-0-	-493	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3657	-0-	-513	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1104	-0-	-726	-0-	330	1	774	2	Y	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	341	1	747	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	341	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	308	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	341	1	678	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	330	1	568	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			Y	-0-			-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
02	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1528	-0-	-1502	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-			-0-
02	1932	X	1928	-0-	-4	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	788	-0-	-360	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	654	-0-	-366	-0-	654	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1804	-0-	-128	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1461	-0-	1461	1461	1461	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		822	-0-	822	2283	822	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		713	-0-	713	2996	713	2			Y	-0-					-0-
02	3634	X	638	-0-	-2996	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1941	-0-	-279	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

11	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3494	-0-	394	793	3494	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3018	-0-	218	1011	3018	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	1030	3119	2			N	-0-					-0-
*04	3875	X	2845	-0-	-1030	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

11	2070	N	1797	-0-	-273	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3934	-0-	934	1815	3934	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					27
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			Y	-0-					27
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					27
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1301	2	52	9	Y	47	73	1			1
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			Y	-0-	1	1			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			Y	-0-					2
12	2759	N	174	-0-	-2585	-0-	174	2			Y	-0-					2
01	2635	N	457	-0-	-2178	-0-	457	2			Y	-0-					2
02	2464	N	1396	-0-	-1068	-0-	1396	2			Y	-0-					2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1					3
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1758	-0-	-314	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			Y	-0-					-0-
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			Y	-0-					-0-
*04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

11	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-					-0-
12	2949	N	2942	-0-	-7	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					3
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					3
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					3
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					3
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					3
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1197	-0-	-91	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2623	-0-	-233	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	390	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	403	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	364	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	403	1	1588	2	N	-0-					-0-
*04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	390	1	1524	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

11	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2338	-0-	-122	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

11	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1852	-0-	-472	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1531	-0-	-809	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	390	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	403	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	403	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1808	-0-	-68	-0-	364	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	403	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	390	1	1756	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	X	1515	-0-	-156	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	930	-0-	-450	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1487	2	1	9	Y	1					19
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					19
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	Y	6					25
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	2			Y	-0-					25
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	37	1			3
04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			Y	-0-					3

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1689	-0-	-215	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3894	-0-	-82	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1030	-0-	-923	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1202	-0-	-702	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3					15
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					15
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2309	2	8	9	Y	7					22
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	2			Y	-0-					22
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2303	2	29	9	Y	26	45	1			3
04	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			Y	-0-					3

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2107	-0-	-263	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1808	-0-	-12	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4118	-0-	1118	1118	4118	2			Y	-0-					-0-
12	5228	X	4110	-0-	-1118	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4624	-0-	-236	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3541	-0-	-211	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2634	-0-	-138	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	87	-0-	-3723	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	76	-0-	-3830	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1295	-0-	-2580	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2496	-0-	-1004	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3278	-0-	-110	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	799	-0-	-641	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	886	-0-	-416	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1339	-0-	-425	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1789	-0-	-59	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3648	-0-	-222	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	901	-0-	-509	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1647	-0-	-173	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2121	-0-	-119	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2170	-0-	-200	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

11	3600	X	2758	-0-	-842	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	734	-0-	-1033	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	746	-0-	-850	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	165	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	341	1	1981	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

11	2550	N	1222	-0-	-1328	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1700	-0-	-520	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					12
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					12
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					12
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					12
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					12

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

11	2580	X	2555	-0-	-25	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2368	-0-	-12	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

11	3900	X	3891	-0-	-9	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	192	-0-	-3838	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	5	-0-	-3635	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	76	-0-	-3954	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	24	-0-	-3876	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	475	-0-	-858	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	342	-0-	-834	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	655	-0-	-2495	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2385	-0-	-23	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1389	-0-	-207	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3290	-0-	290	290	3290	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9302	-0-	-1438	-0-	9302	2			Y	-0-					-0-
12	11284	X	9705	-0-	-1579	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
01	11284	X	10874	-0-	-410	-0-	10874	2			Y	-0-					-0-
02	10192	X	9436	-0-	-756	-0-	9436	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9781	-0-	-573	-0-	9781	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	9936	-0-	-594	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1473	-0-	-123	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

11	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1214	-0-	-770	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2156	2	46	9	Y	42	40	1			2

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	514	-0-	-410	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1698	-0-	-262	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3267	-0-	267	267	3267	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

11	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2959	-0-	-9	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2506	-0-	-554	-0-	2426	2	80	9	Y	73	69	1			4

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2301	-0-	-359	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2305	-0-	-187	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1104	-0-	-787	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5503	2	25	9	Y	23	22	1			1
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4779	2	54	9	Y	49	46	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2971	-0-	-659	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
04	2880	N	2821	-0-	-59	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

11	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2898	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1019	-0-	-691	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

11	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2962	-0-	-2246	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2069	-0-	-2953	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2293	-0-	-2243	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2384	-0-	-2638	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2325	-0-	-2535	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	982	-0-	-1622	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4632	-0-	1832	1832	4632	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4379	-0-	1279	3111	4379	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3710	-0-	710	3821	3710	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	352	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	364	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	364	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	328	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	364	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	352	1	1404	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1734	-0-	-516	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

11	3000	N	3512	-0-	512	2488	3512	2			Y	-0-					-0-
12	5895	X	3407	-0-	-2488	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	2997	-0-	-1312	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2493	-0-	-1399	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2252	-0-	-1258	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1856	-0-	-972	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2043	-0-	-1088	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2381	-0-	-649	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1072	-0-	-104	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1846	-0-	-366	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1707	-0-	-543	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

11	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			Y	-0-					7
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					7
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					7
02	2212	N	2173	-0-	-39	-0-	2173	2			Y	-0-					7
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					7
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1908	-0-	-355	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1696	-0-	-348	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			Y	-0-					2
12	1953	N	328	-0-	-1625	-0-	328	2			Y	-0-					2
01	1829	N	345	-0-	-1484	-0-	345	2			Y	-0-					2
02	1484	N	11	-0-	-1473	-0-	11	2			Y	-0-					2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					2
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4362	-0-	-108	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2015	-0-	-535	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2129	-0-	-444	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					10
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					10
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			Y	-0-					10
02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	822	2			Y	-0-					10
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					10
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					10

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1600	-0-	-500	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2385	-0-	-51	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2783	-0-	-409	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1450	-0-	-1370	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1824	-0-	-873	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1822	-0-	-558	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3					15
12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	Y	5					20
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	2978	2	45	9	Y	41	53	1			8
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2758	2	26	9	Y	24	6	1			26
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3015	2	34	9	Y	31					57
04	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	2775	2	1	9	Y	1	52	1			6

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2737	-0-	-315	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1802	-0-	-102	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3006	-0-	-746	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3553	-0-	-601	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3408	-0-	-612	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	Y	12					12
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					12
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	2			Y	-0-					12
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					12
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2159	-0-	-271	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2647	-0-	-97	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2299	-0-	-336	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2183	-0-	-169	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

11	3000	N	3098	-0-	98	342	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2960	-0-	-140	202	2960	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2674	-0-	-202	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2315	-0-	-65	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2171	-0-	-379	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					15
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	2					17
01	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2415	2	7	9	Y	6	18	1			5
02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	2264	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2					6
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2230	2	3	9	Y	3					9

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

11	3000	N	3891	-0-	891	2038	3891	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3964	-0-	864	2902	3964	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	3729	-0-	-2902	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

11	1230	N	974	-0-	-256	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8					8
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3191	2	4	9	Y	4					12
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	Y	5					17
04	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	3270	2			Y	-0-					17

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4538	-0-	1538	1538	4487	2	51	9	Y	46	44	1			2
12	3100	N	4761	-0-	1661	3199	4761	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	5423	-0-	2323	5522	5423	2			Y	-0-					-0-
02	10788	X	5266	-0-	-5522	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5455	2	33	9	Y	30	28	1			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4936	-0-	-434	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	5345	2	7	9	Y	6					6
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					6
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5247	2	3	9	Y	3					9
04	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4935	2	4	9	Y	4					13

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2286	-0-	-150	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2864	-0-	-132	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3003	-0-	-207	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4720	-0-	-440	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

11	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	616	N	302	-0-	-314	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1562	-0-	-90	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

11	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

11	3420	X	1694	-0-	-1726	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1106	-0-	-1190	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1419	-0-	-379	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

11	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

11	1230	N	646	-0-	-584	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	147	-0-	-1031	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	135	-0-	-481	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

11	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2301	-0-	-191	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4170	-0-	-240	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2730	2	24	9	Y	22	21	1			1
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2429	-0-	-35	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2429	-0-	-211	-0-	2416	2	13	9	Y	12	11	1			1

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	749	-0-	-331	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

11	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

11	6810	X	5439	-0-	-1371	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4916	-0-	-544	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5087	-0-	-733	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1895	-0-	-37	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			Y	-0-					28
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					28
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					28
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			Y	-0-					28
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					29
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	Y	12	39	1			2

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	620	N	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3417	-0-	-167	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1758	-0-	-510	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1962	-0-	-498	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

11	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2323	-0-	-377	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	906	-0-	-494	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1954	-0-	-536	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1770	-0-	-524	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1279	-0-	-793	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5135	-0-	-85	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4684	-0-	-20	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4920	-0-	-120	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2005	-0-	-123	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	1965	2			Y	-0-					5
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					5
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					5
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					5
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					5
04	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	1834	2			Y	-0-					5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	23	-0-	-2677	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1081	-0-	-319	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1858	-0-	-130	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1193	-0-	-997	-0-	1193	2			Y	-0-					33
12	2263	N	727	-0-	-1536	-0-	727	2			Y	-0-					33
01	2263	N	92	-0-	-2171	-0-	92	2			Y	-0-					33
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					33

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3353	-0-	-539	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			Y	-0-					23
12	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	Y	2					25
01	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					25
02	1456	X	1328	-0-	-128	-0-	1328	2			Y	-0-					25
03	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1547	2	2	9	Y	2					27
04	1530	X	1472	-0-	-58	-0-	1471	2	1	9	Y	1					28

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	530	-0-	-490	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	368	-0-	-532	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	381	-0-	-704	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	845	-0-	-519	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2035	-0-	-205	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1765	-0-	-27	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3769	-0-	-263	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1383	2			Y	-0-					27
12	2077	N	958	-0-	-1119	-0-	958	2			Y	-0-					27
01	2077	N	1029	-0-	-1048	-0-	1026	2	3	9	Y	3					30
02	1288	N	976	-0-	-312	-0-	976	2			Y	-0-					30
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	336	-0-	-624	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	637	-0-	-427	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3563	-0-	-37	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2298	-0-	-26	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

11	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4564	-0-	-117	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1542	-0-	-26	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2058	-0-	-266	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	413	-0-	-987	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					13
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					13
01	1178	N	168	-0-	-1010	-0-	168	2			Y	-0-					13
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			Y	-0-					13
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					13
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	Y	2					15

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3079	-0-	-365	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

11	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
*04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

11	510	N	333	-0-	-177	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3087	2	1	9	Y	1					13
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					13
01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3058	2	4	9	Y	4					17
02	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	2763	2	1	9	Y	1					18
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			Y	-0-					18
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2975	2	1	9	Y	1					19

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
12	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					7
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					7
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					7
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6					13
04	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1568	2	6	9	Y	5					18

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	11	-0-	-764	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	3	-0-	-641	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			Y	-0-					20
12	2139	N	1524	-0-	-615	-0-	1524	2			Y	-0-					20
01	1922	N	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-					20
02	1652	N	835	-0-	-817	-0-	835	2			Y	-0-					20
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					20
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2269	-0-	-139	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2302	-0-	-694	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

11	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

11	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					2
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					2
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					2
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3639	-0-	-197	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3784	-0-	-326	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1317	2	31	9	Y	28	27	1			1
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	38	-0-	-2662	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	317	-0-	-1884	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1786	-0-	-254	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	976	-0-	-144	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	898	-0-	-272	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
*04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4539	-0-	-1165	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	3867	-0-	-1285	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4047	-0-	-783	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	690	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	713	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	713	1	4609	2	N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	626	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	713	1	4177	2	N	-0-					-0-
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	690	1	4105	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2830	-0-	-558	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3045	-0-	-15	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5391	-0-	-96	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4515	-0-	-441	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1866	-0-	-598	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2845	-0-	-38	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	94	-0-	-986	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	186	-0-	-4464	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	596	-0-	-4054	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	570	X	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2781	-0-	-187	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					9
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					11
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					11
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					12
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8755	-0-	-275	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7689	-0-	-543	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8458	-0-	-656	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8004	-0-	-756	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	534	-0-	-954	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3159	-0-	159	459	3159	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					3
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9					12
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2563	-0-	-209	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

11	4410	X	4286	-0-	-124	-0-	4286	2			Y	-0-					57
12	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4391	2	17	9	Y	15	59	1			13
01	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	4443	2	8	9	Y	7	6	1			14
02	4144	X	4020	-0-	-124	-0-	3969	2	51	9	Y	46					60
03	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4406	2	39	9	Y	35					95
04	4320	X	4255	-0-	-65	-0-	4243	2	12	9	Y	11	83	1			23

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1666	-0-	-42	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	125	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

11	1140	N	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2148	-0-	-552	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3653	-0-	-155	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4103	-0-	-20	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	766	-0-	-2334	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3871	-0-	1071	1071	3871	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3647	-0-	547	1618	3647	2			N	-0-					-0-
*04	4885	X	3267	-0-	-1618	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3109	-0-	-55	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4017	-0-	-71	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2892	-0-	-328	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2391	-0-	-492	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	3794	2	45	9	Y	41	39	1			2
12	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4003	2	37	9	Y	34	32	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

11	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

11	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2313	-0-	-151	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					9
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					9
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					9
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					9

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2956	-0-	-180	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7410	-0-	-464	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7335	-0-	-322	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5754	-0-	-1162	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6394	-0-	-1201	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7045	-0-	-185	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4107	-0-	-149	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4411	-0-	-89	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3749	-0-	-301	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1119	-0-	-1401	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

11	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	785	-0-	-699	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2350	-0-	-30	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2865	-0-	-945	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

11	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

11	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2409	-0-	-139	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6244	-0-	-236	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6253	-0-	-226	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4992	-0-	-860	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5505	-0-	-735	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5569	-0-	-41	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5432	-0-	-365	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5117	-0-	-680	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1538	-0-	-86	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3026	X	2953	-0-	-73	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4084	-0-	-284	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	1939	-0-	-913	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	5	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	961	N	707	-0-	-254	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

11	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3573	-0-	-67	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

11	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3062	-0-	-568	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2959	-0-	-149	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3120	-0-	-210	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
*04	105	X	82	-0-	-23	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2330	-0-	-190	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2889	-0-	-107	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1707	-0-	-273	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1899	-0-	-257	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1565	-0-	-729	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1344	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1369	-0-	-581	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1075	-0-	-213	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
02	3752	X	3672	-0-	-80	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	4106	-0-	-4	-0-	4106	2		N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2		N	-0-			-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2		N	-0-			-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
12	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
01	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	877	-0-	-863	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4176	-0-	1076	1076	4176	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	1186	3210	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3729	-0-	929	2115	3729	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3894	-0-	794	2909	3894	2			Y	-0-					-0-
*04	6693	X	3784	-0-	-2909	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1466	-0-	-774	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1902	-0-	-228	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2912	-0-	-168	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	629	-0-	-267	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1			1

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4429	-0-	-281	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

11	720	N	399	-0-	-321	-0-	399	2			Y	-0-					18
12	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			Y	-0-					18
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	Y	1					19
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					19
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					19
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1571	-0-	-949	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1969	-0-	-383	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2182	-0-	-450	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2351	-0-	-259	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	784	-0-	-252	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					3
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					3
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					3
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			Y	-0-					3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					3
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					20
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			Y	-0-					20
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					20
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	1122	2			Y	-0-					20
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					20
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			Y	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	510	N	265	-0-	-245	-0-	265	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	473	-0-	-1117	-0-	473	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1395	2	45	9	Y	41	39	1			2
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-	1	1			1
*04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			Y	-0-					1

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2257	-0-	-123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			Y	-0-					17
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					18
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					18
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					19
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					19

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5049	-0-	-21	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
*04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3202	-0-	-488	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3773	-0-	-287	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3613	-0-	-737	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3480	-0-	-450	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	795	-0-	-3266	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1897	-0-	-2164	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3209	-0-	-666	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			Y	-0-					7
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					7
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					7
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					7
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					8
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					8
01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			Y	-0-					8
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			Y	-0-					8
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					8
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					8

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5217	-0-	-33	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5310	-0-	-115	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4790	-0-	-110	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5034	-0-	-391	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4764	-0-	-456	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	988	-0-	-216	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

11	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3427	-0-	-758	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3428	-0-	-296	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3848	-0-	-142	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

11	3000	N	3770	-0-	770	3171	3770	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	3751	-0-	-3171	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2208	-0-	-372	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	646	2	1	9	Y	1					9
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					9
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					9
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	2			Y	-0-					9
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					10
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	544	2	32	9	Y	29	37	1			2

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2586	-0-	-235	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2532	-0-	-138	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1928	2	25	9	Y	23	22	1			1
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	265	-0-	-351	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4148	-0-	-416	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
*04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					12
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					12
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					12
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					12
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					12
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3338	-0-	338	338	3338	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1392	-0-	-848	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1465	-0-	-935	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1571	-0-	-81	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	936	-0-	-804	-0-	936	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2634	-0-	-418	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3929	-0-	929	929	3929	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1825	-0-	-23	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1755	-0-	-233	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			Y	-0-					29
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			Y	-0-					29
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					29
02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			Y	-0-					29
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					29
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					29

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

11	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1502	-0-	-122	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

11	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4052	-0-	-540	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4595	-0-	-115	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

11	1320	N	783	-0-	-537	-0-	783	2			Y	-0-					8
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					8
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			Y	-0-					8
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	562	2			Y	-0-					8
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					8
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					27
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					27
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					27
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					27

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5414	-0-	2314	2375	5414	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3813	-0-	1013	3388	3813	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3700	-0-	600	3988	3700	2			N	-0-					-0-
*04	7187	X	3199	-0-	-3988	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1484	-0-	-112	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3071	-0-	-37	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3213	-0-	-117	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					3
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					3
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					3
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					3
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					15
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					16
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					16
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					16
*04	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			Y	-0-					16

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

11	11340	X	10671	-0-	-669	-0-	10671	2			Y	-0-					7
12	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	10677	2			Y	-0-					7
01	10974	X	9274	-0-	-1700	-0-	9274	2			Y	-0-					7
02	9912	X	9263	-0-	-649	-0-	9263	2			Y	-0-					7
03	10974	X	10069	-0-	-905	-0-	10069	2			Y	-0-					7
04	10620	X	9743	-0-	-877	-0-	9743	2			Y	-0-					7

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	692	2	62	9	Y	56	36	1			35
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-	1	1			34
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					34
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	2			Y	-0-					34
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	612	2	1	9	Y	1					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					8
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	Y	12					20
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					20

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

11	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					5
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					5
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					5
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					5
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					5
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2					7

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

11	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2547	-0-	-197	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2379	-0-	-381	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1988	N	1210	-0-	-778	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					30
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					30
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					30
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	412	2	30	9	Y	27					57
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					59
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	21	1			38

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2457	-0-	-427	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

11	6060	X	5294	-0-	-766	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4540	-0-	-556	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4314	-0-	-1235	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3783	-0-	-1497	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4970	2	101	9	Y	92	88	1			34
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	2			Y	-0-	3	1			31
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			Y	-0-					31
02	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4560	2	119	9	Y	108	84	1			55
03	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	5042	2	24	9	Y	22	3	1			74
04	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4623	2	7	9	Y	6					80

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3435	-0-	-513	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3791	-0-	-580	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3360	-0-	-870	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	2			Y	-0-					20
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					20
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					20
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	Y	10	26	1			4
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	Y	1					5

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3379	2			Y	-0-					20
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					20
01	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	2			Y	-0-					20
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					20
03	3751	X	3465	-0-	-286	-0-	3465	2			Y	-0-					20
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	3492	2			Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					26
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					26
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					26
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					26
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					26
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21	-0-	21	101	21	2			Y	-0-					-0-
02	236	X	135	-0-	-101	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					15
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					15
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					15
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					15
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					15
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					15

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

11	1980	N	912	-0-	-1068	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	933	-0-	-865	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	610	-0-	-470	-0-	610	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	760	-0-	-418	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	4825	2	6	9	Y	5					7
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	2			Y	-0-					7
01	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	2			Y	-0-					7
02	4788	X	4776	-0-	-12	-0-	4776	2			Y	-0-					7
03	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	4999	2	14	9	Y	13					20
04	5070	X	5026	-0-	-44	-0-	5026	2			Y	-0-					20

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2836	-0-	-608	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2866	-0-	-916	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4134	-0-	-2655	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	756	-0-	-5376	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3343	-0-	-3446	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3202	-0-	-3038	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1930	-0-	-86	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1364	-0-	-826	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4569	-0-	-484	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5165	-0-	-655	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2323	-0-	-113	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1186	2	1	9	Y	1					3
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					3
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			Y	-0-					3
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			Y	-0-					3
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					3
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

11	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	744	-0-	-366	-0-	744	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4187	-0-	-184	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3814	-0-	-134	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1532	-0-	-176	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-					14
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					14
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					14
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	2			Y	-0-					14
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					14
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			Y	-0-					14

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3451	-0-	-77	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2597	-0-	-91	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

11	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

11	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2641	-0-	-495	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1000	-0-	-800	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

11	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2626	-0-	-319	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

11	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3376	-0-	276	987	3376	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3057	-0-	-43	944	3057	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	2496	-0-	-944	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					5
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					5
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					5
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					5
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					5
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					3
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					3
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					3
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					3
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					3
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			Y	-0-					3

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

11	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2186	-0-	-664	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1710	-0-	-502	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2208	-0-	-252	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1970	-0-	-438	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2035	-0-	-365	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2486	-0-	-184	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3600	-0-	-96	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

11	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3105	-0-	-87	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

11	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3021	-0-	-535	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

11	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

11	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4401	-0-	-32	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3882	-0-	-94	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4184	-0-	-106	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3935	-0-	-41	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3999	-0-	-403	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3916	-0-	-344	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2819	-0-	-31	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

11	14B2 EXT		182	-0-	182	309	182	2			N	-0-					-0-
12	626	X	317	-0-	-309	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
02	408	X	300	-0-	-108	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3822	-0-	-14	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3982	-0-	-128	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

11	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3326	2	8	9	Y	7					7
04	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1549	-0-	-19	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					1
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					1
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	2			Y	-0-					1
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					1

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1365	2	66	9	Y	60	58	1			2
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1239	2	48	9	Y	44	39	1			5
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	1	1			4
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					4

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1944	2	29	9	Y	26	25	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			Y	-0-					14
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					14
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					14
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			Y	-0-					14
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					14
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					14

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

11	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	3030	-0-	-8	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
04	2940	N	1209	-0-	-1731	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

11	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3169	-0-	-23	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3524	-0-	-424	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3281	-0-	-949	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

11	1080	N	514	-0-	-566	-0-	514	2			Y	-0-					29
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					29
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					29
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			Y	-0-					29
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					29
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			Y	-0-					29

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	274	2	24	9	Y	22					22
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	Y	8					30
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					30
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					30
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	428	2	50	9	Y	45	41	1			34

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	692	-0-	-428	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3655	-0-	-13	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	103	-0-	-2027	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	99	-0-	-2102	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	30	-0-	-2109	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1916	-0-	-408	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2364	-0-	-488	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6246	-0-	3446	3446	6246	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6036	-0-	2936	6382	6036	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4882	-0-	1882	8264	4882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					20
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					20
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					20
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					20

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			Y	-0-					24
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					24
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	980	2	1	9	Y	1					25
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					25
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					26
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2					28

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1577	-0-	-187	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3070	-0-	-122	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6202	-0-	3102	3102	6202	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6844	-0-	3744	6846	6844	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5903	-0-	3103	9949	5903	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6116	-0-	3016	12965	6116	2			N	-0-					-0-
*04	18397	X	5432	-0-	-12965	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					3
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					3
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					3
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			Y	-0-					3
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					3
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1206	2	6	9	Y	5					8

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4487	-0-	-189	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					27
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					27
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					27
02	700	N	401	-0-	-299	-0-	401	2			Y	-0-					27
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
04	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			Y	-0-					27

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					12
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					12
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					12
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					12
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					12
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	176	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	341	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	341	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	308	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	2	N	-0-					-0-
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	330	1	2293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2033	-0-	-263	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2747	-0-	-165	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1644	-0-	-898	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1627	-0-	-760	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1471	-0-	-545	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					2
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			Y	-0-					2
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					9
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					9
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			Y	-0-					9
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1379	2			Y	-0-					9
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					9
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					9

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

11	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			Y	-0-					2
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					2
01	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			Y	-0-					2
02	2464	X	1850	-0-	-614	-0-	1850	2			Y	-0-					2
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3713	2	6	9	Y	5					7
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					7

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			Y	-0-					13
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					13
01	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			Y	-0-					13
02	2408	N	2374	-0-	-34	-0-	2374	2			Y	-0-					13
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					13
04	2550	N	2129	-0-	-421	-0-	2129	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4296	-0-	-54	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			Y	-0-					25
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					25
01	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					25
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2175	2	43	9	Y	39	37	1			27
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-	1	1			26
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					26

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1018	-0-	-158	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2491	-0-	-337	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2701	-0-	-329	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1453	-0-	-143	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

11	2467	X	2429	-0-	-38	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2531	-0-	-649	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	242	-0-	-508	-0-	63	1	179	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9023	-0-	5923	5923	65	1	8958	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9013	-0-	5913	11836	65	1	8948	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1783	-0-	-1017	10819	45	1	1738	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5453	-0-	2353	13172	65	1	5388	2	N	-0-					-0-
*04	17061	X	3889	-0-	-13172	-0-	63	1	3826	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	280	N	46	-0-	-234	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1181	-0-	-471	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

11	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					24
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					24
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					24
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					24
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					24
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					24

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

11	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	4192	2			Y	-0-					18
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					18
01	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	4203	2			Y	-0-					18
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					18
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					18
04	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2895	-0-	-73	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	290	-0-	-270	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	1571	-0-	-809	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	330	1	2015	2	N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	341	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	341	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1676	-0-	-200	-0-	308	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	341	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	330	1	1282	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

11	2430	N	1606	-0-	-824	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1297	-0-	-215	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4253	-0-	-37	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					20
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					20
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					20
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					28
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					29
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					36

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2358	-0-	-222	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			Y	-0-					5
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					5
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					5
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					7
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16					23
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	405	2	28	9	Y	25	22	1			26
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			Y	-0-	3	1			23
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					23
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	2	2	9	Y	2					25

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		267	-0-	267	483	267	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		158	-0-	158	641	158	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		230	-0-	230	871	230	2			N	-0-					-0-
*04	1140	X	269	-0-	-871	-0-	269	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

11	4590	X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2614	-0-	-410	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1878	-0-	-138	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					2
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					2
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					2
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3602	-0-	-262	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3082	-0-	82	93	3082	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3033	-0-	-67	26	3033	2			N	-0-					-0-
01	2946	N	2920	-0-	-26	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			Y	-0-					8
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					8
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					8
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					8
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					8
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					8

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			Y	-0-					7
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					7
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	676	2	17	9	Y	15	22	1			-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	632	-0-	-453	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	754	-0-	-672	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	691	-0-	-735	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	766	-0-	-522	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					25
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					25
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			Y	-0-					25
02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	968	2			Y	-0-					25
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19	9	Y	17	42	1			-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2755	-0-	-73	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
*04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3812	-0-	-136	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	4186	2	4	9	Y	4					4
04	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3909	2	3	9	Y	3					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			Y	-0-					3
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					3
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-					3
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					3
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					3

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					2
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					2
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	373	2			Y	-0-					2
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					15
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					15
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					15
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					15
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					15

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

11	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	2			Y	-0-					10
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					10
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					12
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					12
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					12
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					12

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2329	-0-	-51	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

11	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3693	-0-	-523	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3552	-0-	-256	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2077	2	11	9	Y	10					10
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2134	2	3	9	Y	3					13
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15					28
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2117	2	26	9	Y	24					52
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1927	2			Y	-0-	49	1			3

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3110	-0-	-222	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2757	-0-	-1503	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	Y	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	372	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	336	1	2252	2	Y	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	372	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	360	1	2285	2	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5555	-0-	-505	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4579	-0-	-601	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5536	-0-	-199	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					59
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					59
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					59
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1	21	1			39
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2	1	1			40
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	Y	17	15	1			2
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

11	2580	X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1607	-0-	-1617	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1355	-0-	-1869	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1225	-0-	-651	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			Y	-0-					17
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			Y	-0-					17
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					17
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					17
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2909	-0-	-115	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2804	-0-	-1066	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

11	3000	N	3488	-0-	488	970	3488	2			Y	-0-					12
12	4739	X	3769	-0-	-970	-0-	3693	2	76	9	Y	69	68	1			13
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3810	2	4	9	Y	4	7	1			10
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4240	2	41	9	Y	37					47
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4236	2	46	9	Y	42					89
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	2	18	9	Y	16	83	1			22

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					20
12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					20
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			Y	-0-					20
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			Y	-0-					20
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					20
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					20

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	756	N	536	-0-	-220	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	978	-0-	-1002	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

11	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1643	-0-	-149	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

11	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4705	-0-	-193	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4790	-0-	-15	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1000	-0-	-232	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	815	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1488	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	839	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	799	-0-	-769	-0-	799	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	436	-0-	-1300	-0-	436	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	860	-0-	-820	-0-	860	1			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1505	-0-	-1015	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	876	-0-	-1728	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	696	-0-	-1908	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	992	-0-	-1360	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1690	-0-	-914	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2822	-0-	2822	2822	2822	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1238	-0-	1238	4060	1238	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		862	-0-	862	4922	862	2			Y	-0-					-0-
*04	5474	X	552	-0-	-4922	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	698	-0-	-322	-0-	698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	937	-0-	-334	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	765	-0-	-355	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	443	-0-	-229	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4903	-0-	-781	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					19
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			Y	-0-					19
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					19
02	896	N	725	-0-	-171	-0-	703	2	22	9	Y	20					39
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1016	2	44	9	Y	40					79
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	878	2	1	9	Y	1					80

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	3049	2			Y	-0-					32
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3135	2	80	9	Y	73	82	1			23
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3104	2	12	9	Y	11	9	1			25
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2752	2	76	9	Y	69	63	1			31
03	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	3037	2	50	9	Y	45	2	1			74
04	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	2855	2	19	9	Y	17	69	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					12
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					12
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					12
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					12
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					12
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					12

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					2
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					2
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					2
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					2
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					2
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					2
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	2			Y	-0-					2
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					2
04	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	1033	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					15
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					15
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4					19
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5					24
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2	23	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

11	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	Y	6	39	1			2
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	Y	15	2	1			15
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1538	2	6	9	Y	5					20
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7	26	1			1
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1546	2	9	9	Y	8	1	1			8
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1477	2	13	9	Y	12					20

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					8
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	Y	12					20
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1523	2	44	9	Y	40					60
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20					80
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			Y	-0-					80

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			Y	-0-					28
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	Y	14	37	1			5
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	4	1			10
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	1579	2	10	9	Y	9					19
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	Y	12					31
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			Y	-0-	11	1			20

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					20
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	30	1			5
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1	3	1			3
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	666	2	6	9	Y	5					8
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2					10
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					13

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	809	2	25	9	Y	23					23
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	Y	12					35
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	814	2	47	9	Y	43	38	1			40
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-	4	1			36
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					36
*04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					36

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4025	-0-	-231	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3859	-0-	-581	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7958	-0-	-319	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7072	-0-	-404	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

11	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

11	6120	X	5919	-0-	-201	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	6063	-0-	-44	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5355	-0-	-161	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5755	-0-	-155	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					10
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					10
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	2			Y	-0-					10
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					10
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

11	2730	N	2556	-0-	-174	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	16	-0-	-600	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

11	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	525	-0-	-987	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	15	2			Y	-0-					10
12	3100	N	3335	-0-	235	235	3303	2	32	9	Y	29	35	1			4
01	3100	N	4964	-0-	1864	2099	4964	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2800	N	3595	-0-	795	2894	3577	2	18	9	Y	16					16
03	3100	N	3002	-0-	-98	2796	2981	2	21	9	Y	19					35
*04	6024	X	3228	-0-	-2796	-0-	3226	2	2	9	Y	2	35	1			2

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2809	-0-	-11	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1437	-0-	-523	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3297	2			Y	-0-					47
12	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			Y	-0-					47
01	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3393	2	196	9	Y	178	180	1			45
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	3010	2			Y	-0-					45
03	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			Y	-0-					45
04	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	3199	2	172	9	Y	156	176	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3009	-0-	-127	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3296	-0-	-94	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2716	-0-	-104	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2469	-0-	-79	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2321	-0-	-903	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2750	-0-	-78	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2229	-0-	-902	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					7
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					7
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					7
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			Y	-0-					7
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					7
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3441	-0-	441	441	3441	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3493	-0-	393	834	3493	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3115	-0-	15	849	3115	2			Y	-0-					-0-
02	3776	X	2927	-0-	-849	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5383	-0-	-77	-0-	5383	2			Y	-0-					9
12	5642	X	5491	-0-	-151	-0-	5491	2			Y	-0-					9
01	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	2			Y	-0-					9
02	5096	X	4536	-0-	-560	-0-	4536	2			Y	-0-					9
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5679	2	10	9	Y	9					18
04	5430	X	5265	-0-	-165	-0-	5253	2	12	9	Y	11					29

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3722	-0-	-198	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					7
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					7
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					7
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			Y	-0-					7
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					7
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			Y	-0-					7

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	87	-0-	-1023	-0-	87	2			Y	-0-					13
12	1116	N	149	-0-	-967	-0-	149	2			Y	-0-					13
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					13
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	305	2	30	9	Y	27					40
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					40
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1	17	1			24

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2078	-0-	-162	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	3542	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	3610	-0-	-1009	-0-	3575	2	35	9	Y	32	29	1			3
01	4619	X	3694	-0-	-925	-0-	3685	2	9	9	Y	8	3	1			8
02	4172	X	3337	-0-	-835	-0-	3289	2	48	9	Y	44					52
03	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3634	2	33	9	Y	30					82
04	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	3247	2	8	9	Y	7	77	1			12

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	751	-0-	-1019	-0-	751	2			Y	-0-					17
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2041	2	35	9	Y	32	23	1			26
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	3	1			24
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	2	12	9	Y	11					35
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	Y	16					51
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2	28	1			25

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	235	-0-	-2855	-0-	235	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2894	2	9	9	Y	8					8
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3037	2	6	9	Y	5					13
04	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2921	2	6	9	Y	5					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

11	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3234	2	30	9	Y	27	26	1			1
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3034	-0-	-102	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3136	2	17	9	Y	15	14	1			1

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

11	10830	X	10449	-0-	-381	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10502	-0-	-689	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10538	-0-	-622	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9651	-0-	-401	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10786	-0-	-281	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10110	-0-	-330	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	939	2	29	9	Y	26	44	1			2
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3700	-0-	-416	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3113	-0-	-51	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3280	-0-	-668	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3489	-0-	-665	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3010	-0-	-680	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3166	-0-	-374	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1817	-0-	-171	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2569	-0-	-41	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1990	-0-	-418	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1362	-0-	-514	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	812	N	513	-0-	-299	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
*04	2246	N	2205	-0-	-41	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2415	-0-	-413	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1826	-0-	-722	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2562	-0-	-266	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					13
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					13
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					13
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	2			Y	-0-					13
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					13
04	990	N	723	-0-	-267	-0-	723	2			Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1785	-0-	-147	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	212	-0-	-1378	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	Y	10					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1339	2	14	9	Y	13					23
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1465	2	2	9	Y	2					25

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	1402	2			Y	-0-	1	1			10
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1436	2	32	9	Y	29	35	1			4
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1297	2	3	9	Y	3					3
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4					7
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	Y	2					9

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3868	-0-	-24	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2850	-0-	-60	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2518	-0-	-142	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5050	-0-	-282	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4056	-0-	-760	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4708	-0-	-624	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4676	-0-	-484	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3177	-0-	-715	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2548	-0-	-672	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2969	-0-	-139	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	815	-0-	-1201	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	261	-0-	-879	-0-	261	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2743	-0-	-85	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4962	-0-	-18	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4408	-0-	-240	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3209	-0-	-431	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

11	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5359	-0-	-73	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5453	-0-	-247	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1757	-0-	-1250	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2127	-0-	-589	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1941	-0-	-1066	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	963	-0-	-1437	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2		Y	-0-			-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	615	2		Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
01	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	821	-0-	-1167	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3524	-0-	-692	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3490	-0-	-318	-0-	3406	2	84	9	Y	76	73	1			3
03	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4108	-0-	-242	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3560	-0-	-360	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	2	22	9	Y	20					20
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					21
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					22
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

11	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3089	-0-	-541	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

11	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1309	-0-	-221	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

11	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3574	-0-	-94	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

11	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	337	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	348	1	3357	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	348	1	3351	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	315	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3417	-0-	-427	-0-	348	1	3069	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	101	1	2966	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

11	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
*04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	921	-0-	-227	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2094	-0-	-386	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4213	-0-	-267	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3705	-0-	-551	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3783	-0-	-929	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4195	-0-	-335	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

11	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3975	-0-	-135	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2361	-0-	-47	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

11	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
12	1519	N	892	-0-	-627	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2		N	-0-			3
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			3
01	2232	N	698	-0-	-1534	-0-	698	2		N	-0-			3
02	2016	N	432	-0-	-1584	-0-	432	2		N	-0-			3
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			3
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			3

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1469	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

11	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

11	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2450	-0-	-526	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2103	-0-	-361	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

11	4740	X	2081	-0-	-2659	-0-	630	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	651	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	651	1	2880	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2296	-0-	-868	-0-	588	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	651	1	4335	2	Y	-0-					-0-
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	630	1	4113	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	2978	-0-	-1610	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3002	-0-	-1586	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	2442	-0-	-1702	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

11	3660	X	2718	-0-	-942	-0-	330	1	2388	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	341	1	2637	2	N	-0-			-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	341	1	3141	2	N	-0-			-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	308	1	2888	2	N	-0-			-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	341	1	3318	2	N	-0-			-0-
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	330	1	3152	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

11	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	2			N	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8121	-0-	-69	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					-0-
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			Y	-0-					-0-
02	7364	X	6827	-0-	-537	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7761	-0-	-392	-0-	7761	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7545	-0-	-345	-0-	7545	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2184	-0-	-672	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3191	-0-	-645	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3725	-0-	-115	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	372	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	336	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1449	2	N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	360	1	1457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	981	-0-	-1840	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6118	-0-	3318	3318	6118	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4947	-0-	1847	5165	4947	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4189	-0-	1189	6354	4189	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	220	-0-	-1516	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					-0-
*04	19	X	4	-0-	-15	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	13	-0-	-2657	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2307	-0-	-241	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4722	-0-	-21	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4139	-0-	-145	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4455	-0-	-135	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2407	-0-	-85	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3229	-0-	129	661	3229	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3105	-0-	-661	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1354	-0-	-1556	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2585	-0-	-475	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1726	-0-	-206	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	489	-0-	-1581	-0-	489	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5095	X	3419	-0-	-1676	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
*04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2833	-0-	-377	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3504	-0-	-1566	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3071	-0-	-457	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3281	-0-	-563	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3042	-0-	-468	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1757	-0-	-119	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1342	-0-	-114	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2482	-0-	-150	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	341	1	3505	2	N	-0-					-0-
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	330	1	3214	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

11	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3103	-0-	3	6	3103	2			N	-0-					-0-
01	3055	N	3049	-0-	-6	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3202	-0-	202	318	3202	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3687	-0-	-149	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3707	-0-	-283	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3154	-0-	-94	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2652	-0-	-648	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

11	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

11	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	146	1	3698	2	Y	-0-					45
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	315	1	4181	2	Y	-0-					45
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	348	1	4218	2	Y	-0-					45
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	315	1	3704	2	Y	-0-					45
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	225	1	4230	2	Y	157	157	1			45
							173	9									
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	734	-0-	-1846	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2117	-0-	-272	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3305	-0-	505	505	3305	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	1111	3706	2			N	-0-					-0-
*04	4499	X	3388	-0-	-1111	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2105	-0-	-23	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

11	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
*04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3079	-0-	-57	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4710	-0-	-162	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3832	-0-	-488	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	993	-0-	-295	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					7
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			Y	-0-					7
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			Y	-0-					7
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					7
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					7
04	990	N	858	-0-	-132	-0-	858	2			Y	-0-					7

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7142	-0-	-358	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7543	-0-	-114	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6491	-0-	-537	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6943	-0-	-838	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6717	-0-	-573	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	931	-0-	-1270	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3506	-0-	706	706	3506	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3687	-0-	587	1293	3687	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3052	-0-	52	1345	3052	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

11	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2981	-0-	-155	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	2			Y	-0-					-0-
03	2964	N	2896	-0-	-68	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2940	N	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

11	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2624	-0-	-204	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	391	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	405	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	397	1	1859	2	Y	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	329	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	383	1	1965	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1202	-0-	-254	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4006	-0-	-922	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3101	-0-	-929	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2858	-0-	-782	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2443	-0-	-998	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2301	-0-	-1449	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4543	-0-	-14	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4007	-0-	-109	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4354	2	26	9	Y	24	36	1			21
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4499	2	29	9	Y	26	38	1			9
01	4526	X	4521	-0-	-5	-0-	4493	2	28	9	Y	25	31	1			3
02	4088	X	3695	-0-	-393	-0-	3689	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4643	2	37	9	Y	34	39	1			-0-
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4533	2	20	9	Y	18					18

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

11	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

11	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3004	-0-	-720	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3196	-0-	-704	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4129	-0-	-43	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

11	4290	X	4284	-0-	-6	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3912	-0-	-378	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2947	-0-	-217	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	2	3	9	Y	3					20
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					20
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-	15	1			5
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	828	2	2	9	Y	2	2	1			5
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10					15
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	891	2	2	9	Y	2					17

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1258	-0-	-142	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1883	-0-	-189	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	330	1	3184	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	341	1	3360	2	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	332	1	3020	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	2572	-0-	-872	-0-	308	1	2264	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	341	1	3164	2	Y	-0-			-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	330	1	4269	2	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
12	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2578	2			Y	-0-			-0-
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	2020	2			Y	-0-			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-			-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-			-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2			N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3425	-0-	-355	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	3664	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3022	-0-	-968	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

11	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

11	5340	X	4900	-0-	-440	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5322	-0-	-196	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4793	-0-	-135	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
02	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
*04	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3289	-0-	189	393	3289	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3394	-0-	294	687	3394	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	2490	-0-	-687	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			Y	-0-					-0-
12	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			Y	-0-					-0-
01	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			Y	-0-					-0-
02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			Y	-0-					-0-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			Y	-0-					-0-
*04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6540	-0-	-96	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7153	-0-	-8	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5242	-0-	-2258	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
*04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	670	-0-	-920	-0-	670	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2233	-0-	-175	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	1943	-0-	-667	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2903	-0-	-233	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1919	-0-	-69	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3932	-0-	-298	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

11	4590	X	4064	-0-	-526	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

11	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3197	-0-	-135	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2435	-0-	-262	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2394	-0-	-186	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2183	-0-	-57	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

11	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8616	-0-	-157	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8718	-0-	-55	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7589	-0-	-251	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8521	-0-	-97	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8133	-0-	-297	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2295	-0-	-141	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	1858	-0-	-1707	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	1406	-0-	-2128	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1075	-0-	-1137	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2235	-0-	-453	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	600	1	4703	2	Y	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	Y	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	620	1	4946	2	Y	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	560	1	4290	2	Y	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	586	1	4728	2	Y	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	460	1	4157	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
*04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2029	-0-	-127	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5024	-0-	-16	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2582	-0-	-134	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2111	-0-	-101	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	812	N	123	-0-	-689	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	545	-0-	-505	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	50	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	192	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	370	1	872	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	130	-0-	-1018	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	655	-0-	-545	-0-	7	1	648	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9653	-0-	-697	-0-	9653	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	9662	-0-	-785	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	6992	-0-	-3424	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	8475	-0-	-793	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9526	-0-	-735	-0-	9526	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	9347	-0-	-313	-0-	9347	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2094	-0-	-34	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2106	-0-	-294	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2858	-0-	-142	155	2858	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2423	-0-	-377	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12929	-0-	-541	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13104	-0-	-691	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13115	-0-	-680	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11688	-0-	-632	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12532	-0-	-1046	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12207	-0-	-723	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-					-0-
03	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			Y	-0-					-0-
*04	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	29660	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

11	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

11	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2866	-0-	-46	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2070	-0-	-338	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2240	-0-	-850	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2341	-0-	-852	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2550	-0-	-306	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2448	-0-	-42	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	7	-0-	-2783	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	N	2017	-0-	-475	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

11	15870	X	15375	-0-	-495	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15515	-0-	-884	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13779	-0-	-697	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15294	-0-	-733	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14779	-0-	-611	-0-	14779	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	1			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	238	1	399	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	286	1	463	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	1	1	2	N	-0-					-0-
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	430	1	31	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	729	1	2785	2	Y	-0-					3
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	753	1	2855	2	Y	-0-					3
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	753	1	2943	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	632	1	2784	2	Y	-0-	4	1			3
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	753	1	2791	2	Y	-0-					3
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	707	1	2708	2	Y	-0-					3

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

11	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3638	-0-	-30	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1869	-0-	-203	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1833	-0-	-327	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	6441	2	39	9	Y	35	34	1			1
12	6758	X	6631	-0-	-127	-0-	6631	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6727	X	6527	-0-	-200	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5847	-0-	-229	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6257	-0-	-223	-0-	6190	2	67	9	Y	61	58	1			3

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3765	-0-	-183	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3825	-0-	-345	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2177	-0-	-175	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2289	-0-	-91	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

11	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2823	-0-	-285	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					20
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					20
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					20
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					20
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					20
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					20

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

11	12600	X	12524	-0-	-76	-0-	12524	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12876	-0-	-144	-0-	12876	2			Y	-0-					-0-
01	13020	X	12681	-0-	-339	-0-	12681	2			Y	-0-					-0-
02	11732	X	11577	-0-	-155	-0-	11577	2			Y	-0-					-0-
03	12958	X	12531	-0-	-427	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
*04	12510	X	11712	-0-	-798	-0-	11607	2	105	9	Y	95					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			Y	-0-					11
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					11
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			Y	-0-					11
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					11
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					11
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					11

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			Y	-0-					20
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					20
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					20
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					21
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					21
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					21

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					4
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					5
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					5
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					5
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					5
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					5

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3757	2	1	9	Y	1					50
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3884	2	144	9	Y	131	127	1			54
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3865	2	61	9	Y	55	75	1			34
02	3444	X	3299	-0-	-145	-0-	3282	2	17	9	Y	15	7	1			42
03	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3730	2	65	9	Y	59	73	1			28
04	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	3647	2	22	9	Y	20	1	1			47

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3173	2	6	9	Y	5	24	1			11
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3439	2	28	9	Y	25	1	1			35
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3164	2	24	9	Y	22	51	1			6
02	2800	X	2326	-0-	-474	-0-	2309	2	17	9	Y	15	6	1			15
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3646	2	19	9	Y	17	30	1			2
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					13

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	12796	-0-	-3944	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
01	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12381	-0-	-303	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11844	-0-	-2199	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14111	-0-	-349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6978	-0-	6978	6978	6978	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		28935	-0-	28935	35913	28935	2			N	-0-					-0-
02	56798	X	20885	-0-	-35913	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
03	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
*04	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

11	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

11	3930	X	2259	-0-	-1671	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3755	-0-	-1050	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3361	-0-	-1529	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1960	-0-	-112	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	N	2641	-0-	-58	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2183	-0-	-169	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			Y	-0-					25
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					25
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					25
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	Y	7					32
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5					37
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			Y	-0-	30	1			7

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

11	12780	X	11958	-0-	-822	-0-	11923	2	35	9	Y	32	46	1			4
12	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	12029	2	3	9	Y	3	2	1			5
01	12462	X	11923	-0-	-539	-0-	11904	2	19	9	Y	17					22
02	11256	X	10769	-0-	-487	-0-	10763	2	6	9	Y	5					27
03	12462	X	11777	-0-	-685	-0-	11743	2	34	9	Y	31	56	1			2
04	11970	X	11270	-0-	-700	-0-	11267	2	3	9	Y	3	1	1			4

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

11	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

11	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			Y	-0-	1	1			3
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2335	2	2	9	Y	2					5
01	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2353	2	13	9	Y	12					17
02	2212	N	2101	-0-	-111	-0-	2101	2			Y	-0-					17
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2356	2	35	9	Y	32	45	1			4
04	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2270	2	7	9	Y	6					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	330	1	6359	2	N	-0-			-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	341	1	6630	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	4122	-0-	-2667	-0-	341	1	3781	2	N	-0-			-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	308	1	7391	2	N	-0-			-0-
03	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	341	1	21620	2	N	-0-			-0-
*04	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	330	1	18159	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			Y	-0-			42
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4073	2			Y	-0-			42
01	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	3810	2			Y	-0-			42
02	3948	X	3076	-0-	-872	-0-	3076	2			Y	-0-			42
03	4278	X	3192	-0-	-1086	-0-	3192	2			Y	-0-			42
04	4050	X	3119	-0-	-931	-0-	3119	2			Y	-0-			42

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5874	-0-	-126	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	4519	-0-	-969	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	5617	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5412	-0-	-468	-0-	5412	2			N	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-			21
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			Y	-0-			21
01	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	3453	2			Y	-0-			21
02	3136	X	3023	-0-	-113	-0-	3023	2			Y	-0-			21
03	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3264	2			Y	-0-			21
04	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			Y	-0-			21

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
03	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4474	-0-	-1166	-0-	810	1	3664	2	Y	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	831	1	3365	2	Y	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	830	1	3443	2	Y	59	53	1			6
							65	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	756	1	3420	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	837	1	3871	2	Y	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	810	1	3905	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	726	2	26	9	Y	24	23	1			1

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	398	-0-	-1162	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2967	N	2791	-0-	-176	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3545	-0-	-85	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4341	-0-	-335	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4757	-0-	-163	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3131	-0-	131	131	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	545	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	564	1	550	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	562	1	494	2	N	-0-					-0-
02	868	N	539	-0-	-329	-0-	497	1	42	2	N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	547	1	543	2	N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	527	1	519	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	392	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	406	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	405	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1038	-0-	-306	-0-	384	1	654	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	446	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	441	1	911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	3	-0-	-2321	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2995	-0-	-245	-0-	844	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	655	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	429	1	30	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	922	-0-	-1878	-0-	660	1	262	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	598	1	895	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1446	-0-	-1554	-0-	594	1	852	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
12	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
01	2697	N	2548	-0-	-149	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
02	2548	N	2467	-0-	-81	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
01	2232	N	1048	-0-	-1184	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	864	-0-	-760	-0-	864	2		N	-0-			-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

11	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		Y	-0-			-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-			-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	803	-0-	-933	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2733	-0-	-67	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

11	5481	X	1398	-0-	-4083	-0-	1363	2	35	9	Y	32	65	1			3
12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1903	2	36	9	Y	33					33
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	Y	60	83	1			10
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3300	2	45	9	Y	41	33	1			18
*04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					18

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

11	11700	X	11213	-0-	-487	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11481	-0-	-609	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11459	-0-	-383	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10105	-0-	-535	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11221	-0-	-497	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	1782	-0-	-9438	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3580	-0-	480	1112	3512	2	68	9	Y	62	56	1			6
01	3100	N	3439	-0-	339	1451	3439	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3817	X	2366	-0-	-1451	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	Y	37	33	1			4
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4634	-0-	-434	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5155	-0-	-456	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4972	-0-	-458	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

11	5280	X	4355	-0-	-925	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4353	-0-	-452	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	3015	-0-	-2417	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	2811	-0-	-3009	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

11	1590	N	1077	-0-	-513	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

11	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6768	-0-	-282	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6169	-0-	-327	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6555	-0-	-451	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6437	-0-	-343	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

11	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2126	-0-	-506	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1711	-0-	-501	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2615	-0-	-185	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2292	-0-	-4	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9466	-0-	-524	-0-	9466	2			Y	-0-		2	1		-0-
12	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9612	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8837	-0-	-835	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-
02	8736	X	7994	-0-	-742	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8760	-0-	-912	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
04	9360	X	8368	-0-	-992	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	660	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	682	1	2186	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2613	-0-	-411	-0-	616	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	682	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	660	1	2027	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	305	2	44	9	Y	40					40
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-					40
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					40
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	152	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	156	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	157	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	121	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	157	1	5307	2	N	-0-					-0-
*04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					5
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					5
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					5
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	Y	5					10
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					10

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	230	-0-	-1210	-0-	230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4228	-0-	-1288	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
*04	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5309	2	76	9	Y	69	66	1			3
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1773	-0-	-1699	-0-	1737	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	3360	X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3453	-0-	-75	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

11	8040	X	7734	-0-	-306	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7903	-0-	-405	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7921	-0-	-263	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6930	-0-	-462	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7755	-0-	-336	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

11	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3720	-0-	-256	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	258	1	3753	2	Y	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3601	2	Y	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	267	1	3800	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	1321	-0-	-2095	-0-	241	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	267	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*04	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	258	1	9598	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

11	11610	X	10708	-0-	-902	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10208	-0-	-376	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11126	-0-	-604	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3495	-0-	-453	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-	1	1			32
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					32
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					32
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-	31	1			1
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			Y	-0-					2
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	774	2			Y	-0-					2
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					2

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			Y	-0-					2
12	1178	N	945	-0-	-233	-0-	945	2			Y	-0-					2
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					2
02	980	N	843	-0-	-137	-0-	843	2			Y	-0-					2
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					2

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					12
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					12
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					12
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	Y	14	19	1			7
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	440	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	401	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	368	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	851	-0-	-1921	-0-	346	1	505	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	389	1	2111	2	N	-0-					-0-
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	397	1	2567	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2886	-0-	-642	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					22
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					22
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	Y	19					41
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					41
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					41

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27071	2	117	9	Y	106	182	1			24
12	29884	X	26705	-0-	-3179	-0-	26687	2	18	9	Y	16					40
01	29884	X	25736	-0-	-4148	-0-	25714	2	22	9	Y	20					60
02	26992	X	22538	-0-	-4454	-0-	22510	2	28	9	Y	25					85
03	29140	X	24124	-0-	-5016	-0-	24118	2	6	9	Y	5					90
04	27180	X	22571	-0-	-4609	-0-	22543	2	28	9	Y	25					115

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
12	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
01	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
02	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
03	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
*04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3076	-0-	276	276	3076	2			N	-0-					-0-
03	2615	N	2339	-0-	-276	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7238	-0-	4238	4238	7238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1611	-0-	-237	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	383	-0-	-727	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2277	-0-	-19	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					8
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			Y	-0-					8
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	807	2	2	9	Y	2					10
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					10
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					10
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					3
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					3
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					3
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					3
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					5
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					5
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					5
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					5
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					5
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					5

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

11	2010	N	501	-0-	-1509	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	479	-0-	-761	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	775	N	225	-0-	-550	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					3
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					3
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					3
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4584	-0-	-1026	-0-	4508	2	76	9	Y	69	87	1			4
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-	3	1			1
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			Y	-0-					1
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					1
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					1
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					1

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5310	-0-	2310	2394	5310	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	17450	-0-	-670	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17830	-0-	-894	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17721	-0-	-817	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15904	-0-	-784	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17536	-0-	-692	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17074	-0-	-386	-0-	17074	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	1145	2			Y	-0-					8
12	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					8
01	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1106	2	8	9	Y	7					15
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					15
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					15
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7547	-0-	-43	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7463	-0-	-8	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6752	-0-	-528	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7193	-0-	-867	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7236	-0-	-324	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			Y	-0-					-0-
12	24614	X	19233	-0-	-5381	-0-	19233	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	17479	-0-	-7135	-0-	17479	2			Y	-0-					-0-
02	22232	X	15168	-0-	-7064	-0-	15168	2			Y	-0-					-0-
03	22444	X	16112	-0-	-6332	-0-	16112	2			Y	-0-					-0-
04	19740	X	15020	-0-	-4720	-0-	15020	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2433	-0-	-297	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	729	1	825	2	Y	32	2	1			32
							35	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	738	1	901	2	Y	65	59	1			38
							72	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	689	1	842	2	Y	-0-	6	1			32
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	600	1	630	2	Y	26	56	1			2
							29	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	719	1	866	2	Y	35	2	1			35
							39	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	729	1	783	2	Y	24	32	1			27
							26	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

11	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	270	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	279	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	279	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	225	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	279	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2521	-0-	-239	-0-	256	1	2265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8668	-0-	-12	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8980	-0-	-320	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3339	-0-	-189	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8935	-0-	-55	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7739	-0-	-381	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8636	-0-	-354	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	Y	19	18	1			1

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1942	-0-	-1220	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	421	-0-	-2669	-0-	421	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
*04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5171	2	8	9	Y	7					7
04	5340	X	3632	-0-	-1708	-0-	3609	2	23	9	Y	21					28

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4044	2	14	9	Y	13	12	1			1
02	3668	X	3557	-0-	-111	-0-	3557	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1618	-0-	-302	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3338	-0-	-414	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3331	-0-	-749	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2723	-0-	-245	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
01	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
03	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
*04	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3941	-0-	-35	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

11	1230	N	440	-0-	-790	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

11	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

11	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1976	-0-	-292	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1961	-0-	-167	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1923	-0-	-541	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2335	-0-	-305	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	Y	7					7
01	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2			Y	-0-					7
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					7
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					7
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	Y	3					10

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1416	2	24	9	Y	22	60	1			2
12	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1434	2	54	9	Y	49	26	1			23
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	1313	2	12	9	Y	11	31	1			3
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-	1	1			2
04	1440	N	576	-0-	-864	-0-	525	2	51	9	Y	46					48

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6483	-0-	-293	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7276	-0-	-226	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7196	-0-	-64	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					8
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					8
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					8
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					8
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					8
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2932	2	29	9	Y	26	23	1			3
02	2632	N	2616	-0-	-16	-0-	2616	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
*04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	330	1	1896	2	Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	341	1	2011	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	341	1	1913	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	297	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	341	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	330	1	2190	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			Y	-0-					7
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					7
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					7
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					7
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			1

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2716	N	2308	-0-	-408	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	N	1123	-0-	-1787	-0-	1094	2	29	9	Y	26	25	1			1

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					24
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-					24
01	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-					24
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					24
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					24
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	330	1	3905	2	N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	341	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	341	1	4236	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	308	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	341	1	4292	2	N	-0-					-0-
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	330	1	4106	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	660	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	682	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	682	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	543	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	682	1	2450	2	N	-0-					-0-
*04	2788	N	2756	-0-	-32	-0-	660	1	2096	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5					10
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3235	2	64	9	Y	58	55	1			13
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	Y	3	6	1			10
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	2781	2	2	9	Y	2					12
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3356	2	12	9	Y	11					23
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3116	2	20	9	Y	18	39	1			2

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2818	-0-	-66	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2732	2	83	9	Y	75	71	1			4

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	348	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	360	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1568	-0-	-726	-0-	360	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1222	-0-	-850	-0-	325	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	360	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3109	-0-	109	109	348	1	2761	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2951	2	2	9	Y	2					5
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					5
01	3038	X	1910	-0-	-1128	-0-	1910	2			Y	-0-					5
02	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	2			Y	-0-					5
*03	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	25717	2			Y	-0-					5
*04	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			Y	-0-					5

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	710	-0-	-460	-0-	710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	99	1	3692	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	341	1	3754	2	N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	341	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	308	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	341	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3762	-0-	-198	-0-	330	1	3432	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11740	-0-	-380	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
12	12307	X	12086	-0-	-221	-0-	12086	2			Y	-0-					-0-
01	12307	X	11978	-0-	-329	-0-	11978	2			Y	-0-					-0-
02	11116	X	10685	-0-	-431	-0-	10685	2			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11766	-0-	-510	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10873	-0-	-857	-0-	10873	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13696	-0-	-434	-0-	13674	2	22	9	Y	20	19	1			1
12	14167	X	14104	-0-	-63	-0-	14104	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	14167	X	14012	-0-	-155	-0-	14012	2			Y	-0-					-0-
02	12796	X	12505	-0-	-291	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13811	-0-	-356	-0-	13811	2			Y	-0-					-0-
04	13710	X	13225	-0-	-485	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1002	-0-	-1013	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	8	-0-	-2007	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			Y	-0-					-0-
12	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			Y	-0-					-0-
01	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15154	2	51	9	Y	46	41	1			5
02	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			Y	-0-					-0-
*04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	869	-0-	-195	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1509	-0-	-81	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
*04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1813	-0-	-231	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	695	1	2430	2	N	18					167
							20	9									
12	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	718	1	1908	2	N	25	175	1			17
							28	9									
01	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	702	1	1838	2	N	-0-					17
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	598	1	2303	2	N	128	140	1			5
							141	9									
03	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	685	1	2284	2	N	37	5	1			37
							41	9									
04	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	695	1	2106	2	N	3					40
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

11	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3860	-0-	-172	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

11	960	N	942	-0-	-18	-0-	938	2	4	9	Y	4					7
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			Y	-0-					7
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					7
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					7
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					7
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	Y	3					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					10
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					10
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2			Y	-0-					10
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					10
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-					10

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

11	14160	X	13578	-0-	-582	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13934	-0-	-543	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12373	-0-	-367	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13493	-0-	-612	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12965	-0-	-625	-0-	12965	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	690	1	3211	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	4057	-0-	-2112	-0-	713	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4059	-0-	-2110	-0-	713	1	3346	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3575	-0-	-1997	-0-	644	1	2931	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3253	-0-	-1459	-0-	713	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3224	-0-	-706	-0-	690	1	2534	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

11	7560	X	7128	-0-	-432	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7733	-0-	-17	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6784	-0-	-216	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2328	-0-	-136	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2377	-0-	-173	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3609	-0-	-115	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

11	4765	X	2338	-0-	-2427	-0-	2332	2	6	9	Y	5	34	1			1
12	2821	X	2300	-0-	-521	-0-	2300	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2114	-0-	-434	-0-	2101	2	13	9	Y	12					12
03	2697	X	2193	-0-	-504	-0-	2168	2	25	9	Y	23					35
04	2340	X	1561	-0-	-779	-0-	1553	2	8	9	Y	7					42

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

11	1710	N	1207	-0-	-503	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	729	1	4654	2	Y	-0-					5
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	753	1	4173	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
01	4774	X	753	-0-	-4021	-0-	753	1			Y	-0-	3	1			-0-
02	4312	X	3405	-0-	-907	-0-	680	1	2719	2	Y	5					5
							6	9									
03	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	753	1	3406	2	Y	3					8
							3	9									
*04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	729	1	4087	2	Y	7					15
							8	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

11	7950	X	7666	-0-	-284	-0-	7666	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	7728	2			Y	-0-					-0-
01	7967	X	7224	-0-	-743	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6463	-0-	-733	-0-	6367	2	96	9	Y	87	84	1			3
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	7680	X	7434	-0-	-246	-0-	7391	2	43	9	Y	39	37	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2164	2	54	9	Y	49	46	1			3

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2018	-0-	-166	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1716	-0-	-594	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2778	-0-	-386	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6332	-0-	-748	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	4683	-0-	-1617	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					20
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					20
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					20
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	2			Y	-0-					20
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					20
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	2			Y	-0-					19
12	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	1945	2	12	9	Y	11	24	1			6
01	2387	N	1892	-0-	-495	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			6
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	12					18
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1805	2	29	9	Y	26					44
04	1830	N	783	-0-	-1047	-0-	783	2			Y	-0-	19	1			25

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

11	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	870	1	3519	2	Y	-0-	1	1			9
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	899	1	3623	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	899	1	2889	2	Y	-0-	2	1			8
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	767	1	2647	2	Y	10					18
							11	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	899	1	2885	2	Y	-0-					18
04	3630	X	3038	-0-	-592	-0-	870	1	2162	2	Y	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5192	-0-	-118	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4733	-0-	-167	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5161	-0-	-233	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4966	-0-	-224	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1538	-0-	-2	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			Y	-0-					18
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			Y	-0-					18
01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			Y	-0-					18
02	1820	N	1630	-0-	-190	-0-	1630	2			Y	-0-					18
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					18
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-					18

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3062	-0-	-130	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	330	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	341	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	330	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	341	1	2414	2	N	-0-					-0-
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	330	1	2263	2	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2768	2	15	9	Y	14	49	1			9
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2791	2	28	9	Y	25	31	1			3
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	2	14	9	Y	13	3	1			13
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2691	2	17	9	Y	15					28
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2789	2	35	9	Y	32	49	1			11
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2733	2	20	9	Y	18	1	1			28

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
12	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
01	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
02	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
03	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
*04	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	330	1	4188	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	2746	-0-	-1408	-0-	341	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	341	1	20107	2	Y	-0-					-0-
02	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	308	1	40484	2	Y	-0-					-0-
03	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	341	1	40795	2	Y	-0-					-0-
*04	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	330	1	32375	2	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4971	-0-	-129	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
*04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2054	-0-	-74	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	620	1	3890	2	Y	-0-					-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	635	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	630	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	579	1	3437	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	641	1	3730	2	Y	-0-					-0-
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	620	1	3561	2	Y	73	69	1			4
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
12	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
01	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
02	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
03	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
*04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2476	-0-	-164	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2291	-0-	-33	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	321	1	9004	2	N	-0-					-0-
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	341	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	341	1	6742	2	N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	308	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	341	1	6893	2	N	-0-					-0-
*04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	330	1	8146	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1702	-0-	-286	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2859	-0-	-109	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	1876	-0-	-1844	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6110	2	1	9	Y	1					21
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6267	2	43	9	Y	39	49	1			11
01	6293	X	6233	-0-	-60	-0-	6229	2	4	9	Y	4	5	1			10
02	5712	X	5548	-0-	-164	-0-	5538	2	10	9	Y	9					19
03	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	6209	2	1	9	Y	1					20
04	6120	X	6009	-0-	-111	-0-	5991	2	18	9	Y	16					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1401	-0-	-552	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	889	-0-	-875	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1445	2	6	9	Y	5					5
01	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			Y	-0-					5
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	1285	2			Y	-0-					5
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					5
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					5

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9224	-0-	-1626	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
01	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8136	-0-	-2364	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2235	-0-	-33	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			Y	-0-					-0-
02	37041	X	37041	-0-	-0-	-0-	37041	2			Y	-0-					-0-
03	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33901	2			Y	-0-					-0-
*04	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	28277	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	868	-0-	-4022	-0-	264	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	341	1	4612	2	Y	-0-					-0-
01	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	341	1	22240	2	Y	-0-					-0-
02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	308	1	15981	2	Y	-0-					-0-
03	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	341	1	16493	2	Y	-0-					-0-
*04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	330	1	14760	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	2			Y	-0-					99
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3819	2	172	9	Y	156	181	1			74
01	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3665	2	75	9	Y	68					142
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	3045	2			Y	-0-					142
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			Y	-0-					142
04	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2			Y	-0-					142

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6605	-0-	-85	-0-	6529	2	76	9	Y	69	66	1			3
12	6758	X	6648	-0-	-110	-0-	6648	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	6601	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5838	-0-	-266	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	4370	-0-	-2170	-0-	4320	2	50	9	Y	45	43	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	612	1	1906	2	Y	13	1	1			50
							14	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	632	1	2063	2	Y	22	36	1			36
							24	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	632	1	1949	2	Y	28	37	1			27
							31	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	571	1	2001	2	Y	14	4	1			37
							15	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	632	1	2197	2	Y	30	30	1			37
							33	9									
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	612	1	1744	2	Y	16	23	1			30
							18	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4521	2	17	9	Y	15	24	1			13
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	2	22	9	Y	20	1	1			32
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4306	2	20	9	Y	18	45	1			5
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4163	2	25	9	Y	23					23
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	Y	4					27

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	523	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	541	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	540	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2243	-0-	-921	-0-	496	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	541	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	523	1	1354	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

11	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3191	-0-	-421	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					15
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-					15
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					15
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	636	2	7	9	Y	6					21
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					21
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	Y	12					33

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	347	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	358	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	358	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	316	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	358	1	3921	2	N	-0-					-0-
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	347	1	2461	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	869	-0-	-898	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	1596	N	140	-0-	-1456	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4259	-0-	1159	1159	4259	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3916	-0-	916	2075	3916	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3280	-0-	-360	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2406	-0-	-2	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2609	2	3	9	Y	3					3

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					18
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1883	2	2	9	Y	2					20
01	1922	N	1263	-0-	-659	-0-	1263	2			Y	-0-					20
02	1708	N	1647	-0-	-61	-0-	1647	2			Y	-0-					20
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					20
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					20

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	750	1	2018	2	N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	775	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	775	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	700	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	775	1	2391	2	N	-0-					-0-
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	750	1	2257	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2791	-0-	-989	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	15676	-0-	-74	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15635	-0-	-268	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14465	-0-	-179	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15818	-0-	-395	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14779	-0-	-911	-0-	14779	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1270	-0-	-158	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3108	-0-	108	187	183	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2933	-0-	-167	20	189	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3282	X	3262	-0-	-20	-0-	189	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	171	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	189	1	2933	2	N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2744	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					7
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1967	2	37	9	Y	34	37	1			4
01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2800	N	2889	-0-	89	258	2889	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2995	-0-	-105	153	2995	2			Y	-0-					-0-
*04	2951	X	2798	-0-	-153	-0-	2701	2	97	9	Y	88	83	1			5

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3155	2	56	9	Y	51	49	1			2
12	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3435	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	3100	2	47	9	Y	43	41	1			2
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	13994	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	16492	X	13725	-0-	-2767	-0-	13725	2			Y	-0-					-0-
02	14896	X	11672	-0-	-3224	-0-	11621	2	51	9	Y	46	44	1			2
03	16492	X	12172	-0-	-4320	-0-	12078	2	94	9	Y	85	86	1			1
04	14640	X	11406	-0-	-3234	-0-	11406	2			Y	-0-	1	1			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

11	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

11	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			Y	-0-					2
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					2
01	1240	N	966	-0-	-274	-0-	966	2			Y	-0-					2
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	360	1	2599	2	Y	-0-					38
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	372	1	2706	2	Y	48	78	1			8
							53	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	372	1	2347	2	Y	25	8	1			25
							28	9									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	336	1	2520	2	Y	7					32
							8	9									
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	372	1	2685	2	Y	16					48
							18	9									
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	Y	12					60
							13	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2654	2	53	9	Y	48	43	1			5
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	2380	N	2340	-0-	-40	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8	9	Y	7					7
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2503	2	3	9	Y	3					10

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
02	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	2			Y	-0-					23
12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21628	2	216	9	Y	196	179	1			40
01	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20276	2	35	9	Y	32					72
02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17512	2	123	9	Y	112					184
03	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18731	2	92	9	Y	84	182	1			86
*04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17226	2	130	9	Y	118	181	1			23

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
12	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
*04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
12	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
03	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
*04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	2269	2	58	9	Y	53	51	1			2
03	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	2413	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	24759	2			N	-0-					-0-
12	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
01	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
02	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
03	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
*04	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	20773	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	690	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	713	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	713	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	644	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	713	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	690	1	1409	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6985	-0-	-486	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6395	-0-	-353	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7010	-0-	-275	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6841	-0-	-179	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3057	-0-	-79	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	337	1	2009	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2456	-0-	-737	-0-	348	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	348	1	2004	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1805	-0-	-1079	-0-	315	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	348	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1564	-0-	-806	-0-	337	1	1227	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	458	-0-	-186	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2227	-0-	-443	-0-	360	1	1867	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	372	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1663	-0-	-755	-0-	372	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1582	-0-	-490	-0-	336	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	360	1	2273	2	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3313	-0-	213	620	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	897	3275	2	102	9	Y	93	83	1			10
02	3495	X	2598	-0-	-897	-0-	2596	2	2	9	Y	2	10	1			2
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					2
*04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2458	2	69	9	Y	63	62	1			3

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2439	-0-	-137	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

11	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4487	-0-	-535	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4077	-0-	-483	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					52
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9					61
01	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-					61
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1773	2			Y	-0-					61
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1					62
04	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	1637	2			Y	-0-					62

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	5386	2	99	9	Y	90	43	1			47
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5476	2			Y	-0-	5	1			42
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-	40	1			2
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5320	2	25	9	Y	23					23

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	2125	-0-	-2742	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2741	-0-	-1571	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
03	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			Y	-0-					-0-
*04	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

11	12630	X	11960	-0-	-670	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12222	-0-	-395	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	12178	-0-	-346	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10725	-0-	-559	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11318	-0-	-1175	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	10930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4944	-0-	-306	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5259	-0-	-166	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4742	-0-	-74	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-	2	1			-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	998	-0-	-412	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	316	-0-	-584	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3062	-0-	-388	-0-	722	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	747	1	2747	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	743	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	583	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	634	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	641	1	2535	2	Y	42	40	1			2
							46	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4347	-0-	1547	1547	4347	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	35133	-0-	32033	33580	35133	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	26983	-0-	23983	57563	26983	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	986	-0-	-2517	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*04	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3125	-0-	-319	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2921	-0-	-103	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1854	-0-	-78	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3186	-0-	186	1756	3186	2			N	-0-					-0-
12	4916	X	3160	-0-	-1756	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2916	-0-	-928	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2772	-0-	-1072	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2564	-0-	-124	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1117	-0-	-1223	-0-	986	1	131	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	267	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	267	1	4386	2	N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	241	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	N	-0-					-0-
*04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	256	1	2166	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7022	-0-	-208	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7374	-0-	-283	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6524	-0-	-392	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6953	-0-	-217	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	690	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	713	1	4159	2	N	-0-			-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	713	1	3919	2	N	-0-			-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	644	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	713	1	3872	2	N	-0-			-0-
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	690	1	3812	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	327	1	2895	2	N	-0-			-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	341	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	1639	-0-	-562	-0-	341	1	1298	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	803	-0-	-1185	-0-	308	1	495	2	N	-0-			-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	341	1	2835	2	N	-0-			-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

11	5610	X	5003	-0-	-607	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4074	-0-	-714	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4517	-0-	-753	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	4421	2			N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
02	1708	N	1682	-0-	-26	-0-	1682	2			Y	-0-			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			Y	-0-			5
12	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			Y	-0-			5
01	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2199	2	9	9	Y	8			13
02	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1959	2	3	9	Y	3			16
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	2	2	9	Y	2			18
04	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7384	-0-	-1226	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7556	-0-	-1186	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7527	-0-	-1029	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6673	-0-	-607	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7589	-0-	-192	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
*04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

11	3000	X	2128	-0-	-872	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					5
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					5
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					5
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					5
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					5

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

11	2220	N	1473	-0-	-747	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2066	2	35	9	Y	32	29	1			3
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

11	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3806	2	41	9	Y	37	33	1			4
02	3584	X	2247	-0-	-1337	-0-	2247	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4134	-0-	-290	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1602	-0-	-274	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

11	7500	X	6609	-0-	-891	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6836	-0-	-759	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6338	-0-	-522	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6877	-0-	-594	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6686	-0-	-4	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

11	2820	N	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3286	-0-	186	186	3195	2	91	9	Y	83	75	1			8
01	3100	N	3652	-0-	552	738	3652	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	2800	N	2718	-0-	-82	656	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	689	3133	2			Y	-0-					-0-
*04	3595	X	2906	-0-	-689	-0-	2778	2	128	9	Y	116	110	1			6

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	50	3132	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	40	3090	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2890	-0-	-40	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	2545	-0-	-3221	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
03	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
*04	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	21109	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4853	-0-	-307	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4262	-0-	-274	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4289	-0-	-571	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
02	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
*04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6622	-0-	-68	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6841	-0-	-10	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5971	-0-	-217	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6299	-0-	-331	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4253	-0-	-187	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3787	-0-	-301	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1448	-0-	-708	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					7
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					7
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4092	-0-	-1998	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
01	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
02	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
*04	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					3
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					3
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					3
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					3
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1692	-0-	-296	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

11	8070	X	7787	-0-	-283	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7926	-0-	-444	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7129	-0-	-431	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7888	-0-	-451	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7487	-0-	-313	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3284	-0-	-2316	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5730	-0-	-129	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5390	-0-	-250	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1845	-0-	-1193	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1297	-0-	-1447	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	816	-0-	-984	-0-	816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2836	-0-	-20	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

11	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2965	-0-	-3	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					24
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					24
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					24
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			Y	-0-					24
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					24
04	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	1935	2			Y	-0-					24

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

11	4260	X	3612	-0-	-648	-0-	330	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	341	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	341	1	3687	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	308	1	3964	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	341	1	4272	2	N	-0-					-0-
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	330	1	3731	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	1997	-0-	-3313	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2222	-0-	-18	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2356	-0-	-134	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3947	-0-	-337	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4421	-0-	-322	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1261	-0-	-3479	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	28567	2			Y	-0-					13
12	34813	X	28483	-0-	-6330	-0-	28433	2	50	9	Y	45	52	1			6
01	34813	X	27507	-0-	-7306	-0-	27507	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	29568	X	23941	-0-	-5627	-0-	23941	2			Y	-0-					-0-
03	31310	X	25532	-0-	-5778	-0-	25532	2			Y	-0-					-0-
04	28560	X	24705	-0-	-3855	-0-	24705	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	615	1	2392	2	Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	638	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	585	1	1971	2	Y	37	33	1			4
							41	9									
02	2044	X	1895	-0-	-149	-0-	471	1	1424	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	638	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	617	1	2253	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1557	2	13	9	Y	12	2	1			12
12	2294	N	1688	-0-	-606	-0-	1666	2	22	9	Y	20					32
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1725	2	7	9	Y	6	34	1			4
02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1119	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16					24
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1598	2	7	9	Y	6					30

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3681	-0-	-603	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3840	-0-	-750	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3099	-0-	-2691	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
01	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
02	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
03	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
*04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5906	-0-	-154	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2543	2	63	9	Y	57	55	1			9
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2640	2	29	9	Y	26	26	1			9
01	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	2624	2	1	9	Y	1	3	1			7
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	2383	2	8	9	Y	7					14
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2601	2	33	9	Y	30					44
04	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10419	-0-	-351	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10807	-0-	-136	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9190	-0-	-694	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10586	-0-	-295	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10076	-0-	-394	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	943	-0-	-545	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	687	-0-	-461	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	624	-0-	-456	-0-	624	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5632	-0-	-506	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5075	-0-	-469	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5444	-0-	-226	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6153	-0-	-853	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5584	-0-	-744	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6147	-0-	-642	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

11	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

11	3600	X	3391	-0-	-209	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3042	-0-	-178	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

11	3030	X	2211	-0-	-819	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2260	-0-	-1100	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4930	2	21	9	Y	19	44	1			2
12	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	4458	2	3	9	Y	3					3
02	4816	X	3999	-0-	-817	-0-	3988	2	11	9	Y	10					13
03	5239	X	4328	-0-	-911	-0-	4317	2	11	9	Y	10					23
04	4950	X	4339	-0-	-611	-0-	4328	2	11	9	Y	10					33

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	856	1	5746	2	N	-0-					-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	888	1	5047	2	N	-0-					-0-
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	899	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	812	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	899	1	6349	2	N	-0-					-0-
*04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	870	1	6713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9505	-0-	-229	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9535	-0-	-199	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8605	-0-	-187	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9663	-0-	-71	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

11	7290	X	6575	-0-	-715	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6546	-0-	-305	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	330	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	341	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1610	-0-	-126	-0-	308	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	341	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1659	-0-	-201	-0-	330	1	1329	2	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4718	-0-	-238	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5171	-0-	-109	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

11	15630	X	14594	-0-	-1036	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15358	-0-	-607	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15231	-0-	-424	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13518	-0-	-454	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15386	-0-	-83	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14621	-0-	-229	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

11	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6647	-0-	-103	-0-	6591	2	56	9	Y	51	89	1			54
12	6882	X	6584	-0-	-298	-0-	6584	2			Y	-0-	3	1			51
01	6882	X	6746	-0-	-136	-0-	6647	2	99	9	Y	90	81	1			60
02	6216	X	5962	-0-	-254	-0-	5962	2			Y	-0-	9	1			51
*03	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	6659	2	2	9	Y	2	49	1			4
04	6660	X	6384	-0-	-276	-0-	6384	2			Y	-0-	1	1			3

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

11	2640	N	1987	-0-	-653	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	1963	-0-	-920	-0-	135	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	135	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	2730	N	130	-0-	-2600	-0-	130	1			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

11	6780	X	6632	-0-	-148	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6013	-0-	-259	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4228	-0-	-2402	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

11	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2667	-0-	-183	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	330	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	341	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	308	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	341	1	2320	2	N	-0-					-0-
*04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	330	1	2080	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

11	4650	X	2262	-0-	-2388	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	957	-0-	-4282	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					-0-
02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			Y	-0-					-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	2			Y	-0-					-0-
*04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

11	6000	X	5254	-0-	-746	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4824	-0-	-76	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1963	-0-	-610	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1996	-0-	-272	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	660	1	5062	2	Y	-0-					5
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	682	1	4784	2	Y	-0-					5
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	682	1	4868	2	Y	-0-					5
02	4900	X	4373	-0-	-527	-0-	616	1	3757	2	Y	-0-					5
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	682	1	4551	2	Y	-0-					5
04	5250	X	5212	-0-	-38	-0-	660	1	4552	2	Y	-0-					5

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8821	-0-	-359	-0-	8795	2	26	9	N	24					89
12	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	9014	2	204	9	N	185	185	1			89
01	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					89
02	8400	X	8175	-0-	-225	-0-	8081	2	94	9	N	85	168	1			6
03	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	8799	2	125	9	N	114	6	1			114
04	8910	X	8469	-0-	-441	-0-	8462	2	7	9	N	6					120

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	103	1	4427	2	Y	-0-					10
12	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	107	1	4204	2	Y	-0-					10
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	106	1	4266	2	Y	-0-					10
02	3920	X	3016	-0-	-904	-0-	89	1	2927	2	Y	-0-					10
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	107	1	4285	2	Y	-0-					10
04	4200	X	3352	-0-	-848	-0-	102	1	3250	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	526	1	3020	2	Y	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	589	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	589	1	3225	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3026	-0-	-474	-0-	526	1	2478	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	589	1	3286	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	570	1	2741	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2855	-0-	-645	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	300	1	3506	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3429	-0-	-351	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					40
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-					40
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					40
02	952	N	724	-0-	-228	-0-	724	2			N	-0-					40
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					40
04	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	697	1	2155	2	Y	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	704	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	708	1	2121	2	Y	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	650	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	720	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	687	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2633	-0-	-1459	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

11	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	2036	2	21	9	Y	19	39	1			7
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2774	2	22	9	Y	20	2	1			25
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2186	2	15	9	Y	14	35	1			4
02	1932	N	1763	-0-	-169	-0-	1750	2	13	9	Y	12	4	1			12
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	883	2	18	9	Y	16	28	1			-0-
04	2130	N	45	-0-	-2085	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1851	2	12	9	Y	11	68	1			3
12	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1920	2	19	9	Y	17	3	1			17
01	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1860	2	28	9	Y	25	38	1			4
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1642	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18					23
04	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1749	2	4	9	Y	4					27

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	430	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	440	1	2204	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	436	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	444	1	2366	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	430	1	1671	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

11	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			Y	-0-					19
12	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3899	2			Y	-0-					19
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					19
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3608	2	140	9	Y	127					146
03	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3911	2	18	9	Y	16	162	1			-0-
04	3810	X	3746	-0-	-64	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	330	1	2348	2	Y	139	134	1			12
							153	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	341	1	2235	2	Y	-0-	5	1			7
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	341	1	2220	2	Y	48	43	1			12
							53	9									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	308	1	2244	2	Y	51	61	1			2
							56	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	341	1	2173	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	330	1	1866	2	Y	74	69	1			5
							81	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

11	11190	X	10601	-0-	-589	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11044	-0-	-364	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11001	-0-	-190	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9038	-0-	-1070	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11034	-0-	-157	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10311	-0-	-369	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	1758	-0-	-3312	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
01	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	36992	2			N	-0-					-0-
02	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
03	29428	X	29428	-0-	-0-	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
*04	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26197	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2556	-0-	-216	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

11	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	633	-0-	-2937	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	Y	3	2	1			13
12	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2240	2	34	9	Y	31	32	1			12
01	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2158	2	21	9	Y	19	28	1			3
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8	3	1			8
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2390	2	46	9	Y	42	45	1			5
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15					20

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9491	-0-	-491	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9162	-0-	-696	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8095	-0-	-669	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9504	-0-	-168	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8767	-0-	-443	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3346	-0-	-658	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3580	-0-	-710	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3804	-0-	-844	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3518	-0-	-1194	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5534	-0-	-573	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5064	-0-	-452	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
*04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	330	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	303	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	341	1	3497	2	N	-0-					-0-
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	330	1	3660	2	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11394	-0-	-1116	-0-	11394	2			Y	-0-					-0-
12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			Y	-0-					-0-
01	12586	X	12441	-0-	-145	-0-	12441	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	11057	-0-	-227	-0-	11057	2			Y	-0-					-0-
03	12307	X	12187	-0-	-120	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	11639	-0-	-541	-0-	11639	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4249	-0-	-1734	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
02	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	23522	2			N	-0-					-0-
03	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
*04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3644	-0-	-388	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3872	-0-	-592	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

11	10710	X	9597	-0-	-1113	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9176	-0-	-736	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10574	-0-	-586	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

11	8520	X	8483	-0-	-37	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7030	-0-	-894	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7173	-0-	-1600	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6829	-0-	-1661	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4291	-0-	-217	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4543	-0-	-287	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	2926	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
12	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
02	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
03	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	17932	2			N	-0-					-0-
*04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8358	-0-	-342	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8526	-0-	-92	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8452	-0-	-228	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7445	-0-	-395	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6598	-0-	-1772	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
*04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	337	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	348	1	1659	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3472	-0-	372	372	348	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	595	315	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2838	-0-	-262	333	348	1	2490	2	N	-0-					-0-
*04	4172	X	3839	-0-	-333	-0-	337	1	3502	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3239	-0-	-457	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2361	2	51	9	Y	46	44	1			2
12	3100	N	4252	-0-	1152	1152	4252	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	3794	-0-	694	1846	3794	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3054	-0-	254	2100	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2946	-0-	-154	1946	2946	2			Y	-0-					-0-
*04	4519	X	2573	-0-	-1946	-0-	2543	2	30	9	Y	27	26	1			1

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1553	-0-	-211	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	113	-0-	-4117	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
*04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	690	1	6539	2	Y	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	721	1	6539	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	710	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-	583	1	5034	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6783	-0-	-378	-0-	666	1	6117	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	632	1	5729	2	Y	42	40	1			2
							46	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5381	-0-	-1067	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5614	-0-	-386	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4498	-0-	-555	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1411	-0-	-101	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	750	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5371	-0-	-612	-0-	775	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4828	-0-	-938	-0-	775	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3735	-0-	-1473	-0-	44	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4786	-0-	-980	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3722	-0-	-1468	-0-	750	1	2972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2301	-0-	-3519	-0-	2238	2	63	9	Y	57	55	1			2
12	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22641	2	95	9	Y	86	80	1			8
01	23803	X	23803	-0-	-0-	-0-	23803	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11434	2	84	9	Y	76	73	1			3
03	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	20065	2	97	9	Y	88	83	1			5

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14428	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	20305	X	13449	-0-	-6856	-0-	13435	2	14	9	Y	13	3	1			13
01	20305	X	12778	-0-	-7527	-0-	12722	2	56	9	Y	51	57	1			7
02	18340	X	10791	-0-	-7549	-0-	10741	2	50	9	Y	45	50	1			2
03	17112	X	11241	-0-	-5871	-0-	11241	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	14520	X	10599	-0-	-3921	-0-	10494	2	105	9	Y	95					95

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2055	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	899	1	2166	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	899	1	1992	2	Y	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	798	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	899	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	870	1	4151	2	Y	26	23	1			3
							29	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1532	-0-	-390	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1371	-0-	-85	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	473	-0-	-3391	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
*04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6890	-0-	-190	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5359	-0-	-1957	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5789	-0-	-763	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
*04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		9296	-0-	9296	484267	9296	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		6802	-0-	6802	491069	6802	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		10223	-0-	10223	501292	10223	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		8699	-0-	8699	509991	8699	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		9498	-0-	9498	519489	9498	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		7811	-0-	7811	527300	7811	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3375	-0-	-645	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6667	-0-	-83	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6881	-0-	-63	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6090	-0-	-322	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11823	-0-	-867	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12044	-0-	-976	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12045	-0-	-758	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10637	-0-	-871	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11720	-0-	-587	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11331	-0-	-489	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3321	-0-	-2011	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2699	-0-	-2145	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	2523	-0-	-2840	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

11	10320	X	10192	-0-	-128	-0-	10192	2			Y	-0-					-0-
12	10757	X	10424	-0-	-333	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
02	9716	X	9297	-0-	-419	-0-	9297	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	10226	2			Y	-0-					-0-
04	10200	X	9819	-0-	-381	-0-	9819	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

11	7560	X	6898	-0-	-662	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7417	-0-	-271	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7201	-0-	-301	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6115	-0-	-1055	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

11	1290	N	804	-0-	-486	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	814	-0-	-519	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

11	4950	X	4329	-0-	-621	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4268	-0-	-44	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
12	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
01	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
03	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
*04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3490	-0-	-1005	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3548	-0-	-512	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4516	2	20	9	Y	18					18
04	4350	X	3886	-0-	-464	-0-	3886	2			Y	-0-					18

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4623	-0-	-297	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	330	1	4450	2	N	-0-					-0-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	341	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	341	1	5098	2	N	-0-					-0-
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	308	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	341	1	4764	2	N	-0-					-0-
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	330	1	4975	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2889	-0-	-611	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	4949	2	91	9	Y	83	74	1			9
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
*04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	330	1	5141	2	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	308	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	341	1	4974	2	N	-0-					-0-
*04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	885	1	446	2	N	-0-					-0-
*01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	899	1	9213	2	N	-0-					-0-
*02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	812	1	12979	2	N	-0-					-0-
*03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	899	1	12460	2	N	-0-					-0-
*04	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	870	1	11966	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	870	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	899	1	3858	2	N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	899	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	812	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	899	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	870	1	1485	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	799	-0-	-461	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	641	-0-	-379	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2106	-0-	-50	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
02	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
*04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

11	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

11	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3800	-0-	-1222	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3881	-0-	-1079	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3047	-0-	-1753	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

11	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
12	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
01	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
02	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
*04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

11	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5460	-0-	-430	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3892	-0-	-1967	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3246	-0-	-2046	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3291	-0-	-2382	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2976	-0-	-2514	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					3
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			Y	-0-					3
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	710	2	2	9	Y	2					5
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					5
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					5
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7764	-0-	-276	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7531	-0-	-963	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7265	-0-	-407	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5475	-0-	-2709	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	4048	-0-	-3722	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
01	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
02	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
03	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
*04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5193	-0-	-295	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2149	2	22	9	Y	20					102
12	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2113	2	22	9	Y	20					122
01	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2039	2	22	9	Y	20					142
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					142
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					142
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					142

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11374	-0-	-206	-0-	337	1	11037	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11631	-0-	-304	-0-	348	1	11283	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11623	-0-	-312	-0-	348	1	11275	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10045	-0-	-735	-0-	315	1	9730	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10827	-0-	-1077	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10370	-0-	-1000	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	690	1	3604	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	713	1	3675	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	713	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3165	-0-	-559	-0-	628	1	2515	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	713	1	3635	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	690	1	3252	2	Y	69					69
							76	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

11	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6506	-0-	-252	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5595	-0-	-397	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6178	-0-	-152	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 9341

11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
01	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
*04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	655	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	677	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	2980	-0-	-3530	-0-	677	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	1794	-0-	-4086	-0-	611	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	1477	-0-	-4723	-0-	660	1	817	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2822	-0-	-3118	-0-	587	1	2235	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

11	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

11	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	657	1	3293	2	Y	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	691	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	733	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3376	-0-	-124	-0-	620	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	696	1	3270	2	Y	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	644	1	3152	2	Y	42	40	1			2
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2376	-0-	-1584	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3085	-0-	-35	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3152	2	67	9	Y	61	55	1			6
02	2884	X	2857	-0-	-27	-0-	2857	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	215	1	2857	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2063	-0-	-1378	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1696	-0-	-1745	-0-	222	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	311	-0-	-2797	-0-	201	1	110	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1452	-0-	-1710	-0-	216	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	462	-0-	-2598	-0-	193	1	269	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	360	1	4524	2	N	-0-					-0-
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	372	1	4294	2	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	292	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	372	1	3895	2	N	-0-					-0-
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	364	-0-	-1016	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4071	-0-	-249	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3717	-0-	-147	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4106	-0-	-4	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	849	1	1835	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3109	-0-	9	9	881	1	2228	2	Y	-0-					-0-
01	2930	N	2921	-0-	-9	-0-	808	1	2039	2	Y	67	60	1			7
							74	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	651	1	1396	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	881	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	853	1	1654	2	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	870	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3840	-0-	-593	-0-	827	1	3013	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	899	1	3361	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3487	-0-	-629	-0-	746	1	2741	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	899	1	3423	2	N	-0-					-0-
*04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	843	1	3792	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2264	-0-	-32	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
*04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

11	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1786	-0-	-477	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1334	-0-	-376	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3034	-0-	34	34	3034	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

11	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	660	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	682	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	682	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1967	-0-	-609	-0-	616	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	682	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2470	-0-	-290	-0-	660	1	1810	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

11	4290	X	4017	-0-	-273	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3902	-0-	-46	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	N	-0-					-0-
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	341	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	341	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6008	-0-	-656	-0-	303	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6927	-0-	-451	-0-	341	1	6586	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6054	-0-	-1056	-0-	330	1	5724	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

11	5790	X	5654	-0-	-136	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5303	-0-	-337	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5083	-0-	-237	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5182	-0-	-518	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

11	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3123	-0-	-13	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

11	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

11	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4670	-0-	-202	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5030	-0-	-130	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	2	33	9	Y	30	27	1			3
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
*04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

11	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
12	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
*04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

11	7950	X	7692	-0-	-258	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7350	-0-	-1144	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6791	-0-	-881	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7314	-0-	-1087	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6950	-0-	-730	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	Y	6	1	1			18
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	Y	7					25
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2087	2	14	9	Y	13					38
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1267	2	3	9	Y	3	35	1			6
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	Y	8	1	1			13
04	2040	N	1381	-0-	-659	-0-	1373	2	8	9	Y	7					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
*04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
12	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
03	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
*04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5194	-0-	-1106	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5212	-0-	-1174	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5130	-0-	-1163	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4887	-0-	-573	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	5141	2			Y	-0-					34
12	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	5228	2			Y	-0-					34
01	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	5315	2			Y	-0-					34
02	4984	X	4882	-0-	-102	-0-	4882	2			Y	-0-					34
*03	5518	X	5085	-0-	-433	-0-	5085	2			Y	-0-					34
*04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	4818	2			Y	-0-					34

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3208	-0-	-180	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	330	1	12512	2	Y	-0-					-0-
12	12617	X	12447	-0-	-170	-0-	12447	2			Y	-0-					-0-
01	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	11978	2	68	9	Y	62	56	1			6
02	11564	X	9350	-0-	-2214	-0-	9350	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	12803	X	10315	-0-	-2488	-0-	10267	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	12390	X	9640	-0-	-2750	-0-	9640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	659	1	3567	2	Y	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	680	1	3583	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	669	1	3186	2	Y	73	65	1			8
							80	9									
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	553	1	3963	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	680	1	6548	2	Y	-0-					-0-
*04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	644	1	3916	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3916	-0-	-200	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5202	2	44	9	Y	40					40
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					40
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5248	2	37	9	Y	34					74
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5523	2	17	9	Y	15					89
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	Y	20	83	1			26

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2411	-0-	-165	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2424	-0-	-426	-0-	330	1	2094	2	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7831 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					30
12	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			Y	-0-					30
01	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	2			Y	-0-					30
02	3584	X	3307	-0-	-277	-0-	3307	2			Y	-0-					30
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3551	2	1	9	Y	1					31
04	3840	X	3202	-0-	-638	-0-	3202	2			Y	-0-					31

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4582	-0-	-908	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1553	-0-	-771	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2327	-0-	-223	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7210	-0-	-199	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5636	-0-	-1028	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7133	-0-	-121	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
12	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6216	-0-	-144	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5104	-0-	-328	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5581	-0-	-209	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2737	2	44	9	Y	40	36	1			4
01	4030	X	1431	-0-	-2599	-0-	1431	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	3640	X	837	-0-	-2803	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	817	-0-	-3213	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1094	-0-	-2806	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	300	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	310	1	5381	2	N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	280	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	306	1	5087	2	N	-0-					-0-
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	300	1	5413	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6721	-0-	-809	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5951	-0-	-1830	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6193	-0-	-1588	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	4616	-0-	-2412	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
*04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	840	1	6398	2	Y	-0-					-0-
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	868	1	5912	2	Y	-0-					-0-
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	868	1	5010	2	Y	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	784	1	4514	2	Y	-0-					-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	868	1	4839	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	840	1	4055	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3623	-0-	-127	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3304	-0-	-196	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	341	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	341	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	308	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	341	1	1960	2	N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	330	1	1924	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8540	-0-	-698	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7063	-0-	-1281	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8084	-0-	-1092	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7585	-0-	-1175	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

11	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3809	-0-	-139	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3991	2	3	9	Y	3					15
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	Y	2					17
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4027	2	23	9	Y	21	33	1			5
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3619	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4013	2	37	9	Y	34	33	1			4
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	Y	12					16

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4051	-0-	-681	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4068	-0-	-1171	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4134	-0-	-966	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	1294	-0-	-5371	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
*04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2126	2	10	9	Y	9	31	1			11
12	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2249	2	17	9	Y	15	1	1			25
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			Y	-0-					25
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	1781	2	31	9	Y	28	51	1			2
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	2	1			7
04	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1812	2	9	9	Y	8					15

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9097	-0-	-420	-0-	9097	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	9264	-0-	-253	-0-	9264	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	8140	-0-	-456	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	8980	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8605	-0-	-365	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4866	-0-	-202	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5446	-0-	-165	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5229	-0-	-231	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	1030	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1033	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
*04	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2324	2	67	9	Y	61	58	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	870	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	899	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	899	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	793	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	899	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	870	1	2441	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3008	-0-	-184	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3650	-0-	-1186	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3590	-0-	-1090	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4531	-0-	-817	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5013	-0-	-597	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	4730	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4739	2	39	9	Y	35	26	1			9
01	4929	X	4297	-0-	-632	-0-	4293	2	4	9	Y	4	3	1			10
02	4452	X	3795	-0-	-657	-0-	3777	2	18	9	Y	16					26
03	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4317	2	8	9	Y	7					33
04	4740	X	3435	-0-	-1305	-0-	3435	2			Y	-0-	30	1			3

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
12	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4354	-0-	-1970	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
*04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	330	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	341	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	341	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2915	-0-	-585	-0-	308	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3017	-0-	-734	-0-	341	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2170	-0-	-1460	-0-	330	1	1840	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	337	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3295	-0-	195	195	348	1	2947	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3585	-0-	485	680	348	1	3237	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99	779	305	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	880	348	1	2853	2	N	-0-					-0-
*04	4104	X	3224	-0-	-880	-0-	337	1	2887	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3519	-0-	-591	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12250	-0-	-650	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12529	-0-	-367	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10924	-0-	-500	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12322	-0-	-326	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11763	-0-	-477	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5179	-0-	-556	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	2398	-0-	-2782	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5459	-0-	-214	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
*04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1525	-0-	-2675	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	267	-0-	-2433	-0-	267	1			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	276	1	6854	2	N	-0-					-0-
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	276	1	12388	2	N	-0-					-0-
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	263	1	8947	2	N	-0-					-0-
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	276	1	11403	2	N	-0-					-0-
*04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	267	1	10655	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
01	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6958	-0-	-302	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7029	-0-	-473	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6968	-0-	-410	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6446	-0-	-218	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6310	-0-	-650	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2591	-0-	-469	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2024	-0-	-556	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
12	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
01	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
03	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
*04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3888	-0-	-564	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4545	-0-	-225	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
12	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
02	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
03	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
*04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3377	-0-	-347	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

11	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3564	2			Y	-0-					35
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					35
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3486	2	45	9	Y	41	37	1			39
02	3276	X	3155	-0-	-121	-0-	3104	2	51	9	Y	46	82	1			3
03	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	3581	2	23	9	Y	21	3	1			21
04	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	3440	2	2	9	Y	2					23

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

11	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4936	-0-	-356	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3665	-0-	-715	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2999	-0-	-659	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2933	-0-	-727	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

11	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3929	-0-	-355	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3982	-0-	-428	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	1787	-0-	-6242	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6617	-0-	-355	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6805	-0-	-665	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7771	-0-	-630	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7480	-0-	-108	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7987	-0-	-259	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7416	-0-	-504	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2357	-0-	-340	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2087	-0-	-349	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	329	1	5747	2	N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	341	1	5985	2	N	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	329	1	5611	2	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	286	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	339	1	5098	2	N	-0-					-0-
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	330	1	5120	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5394	-0-	-876	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	267	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	267	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5103	-0-	-245	-0-	235	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	267	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5391	-0-	-129	-0-	258	1	5133	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1822	-0-	-1178	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
02	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
*04	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5026	-0-	-89	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4399	-0-	-249	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4882	-0-	-128	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	330	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	341	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4041	-0-	-327	-0-	308	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	341	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4325	-0-	-475	-0-	330	1	3995	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3625	-0-	-275	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4194	-0-	-36	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

11	9630	X	9418	-0-	-212	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9304	-0-	-647	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7972	-0-	-820	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8779	-0-	-955	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8526	-0-	-894	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	360	1	3609	2	N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	368	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	372	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	336	1	2741	2	N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	372	1	4122	2	N	-0-					-0-
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	360	1	4004	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1825	-0-	-331	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

11	5460	X	5120	-0-	-340	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4603	-0-	-185	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					37
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	Y	1	13	1			25
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	Y	25	15	1			35
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	Y	5	2	1			38
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					38
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	21	1			18

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

11	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
12	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
*04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2402	-0-	-148	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2000	-0-	-240	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

11	6480	X	5152	-0-	-1328	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5131	-0-	-1317	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5074	-0-	-1312	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4536	-0-	-1232	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5044	-0-	-691	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4686	-0-	-474	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

11	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5622	-0-	-547	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5697	-0-	-472	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5041	-0-	-479	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	322	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	339	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	339	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	358	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	392	1	2232	2	N	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	371	1	2111	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

11	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
12	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
01	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
*04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

11	10200	X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9998	-0-	-542	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4721	-0-	-5819	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	5569	-0-	-3839	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7019	-0-	-2684	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9377	-0-	-313	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6588	-0-	-604	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6120	-0-	-1072	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4928	-0-	-1568	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6338	-0-	-112	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	202	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	201	1	3906	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	204	1	3681	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3186	-0-	-678	-0-	125	1	3061	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	125	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3194	-0-	-946	-0-	123	1	3071	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-			-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7230	-0-	-150	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7437	-0-	-220	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	7435	-0-	-222	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6390	-0-	-526	-0-	6390	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7251	-0-	-375	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	2			N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4825	-0-	-35	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4882	-0-	-140	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	2			N	-0-			-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	51	-0-	-3849	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
12	4030	X	25	-0-	-4005	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			Y	-0-			-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-			-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-			-0-
04	4350	X	3190	-0-	-1160	-0-	3190	2			Y	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12156	-0-	-444	-0-	12156	2			Y	-0-			-0-
12	13020	X	12883	-0-	-137	-0-	12883	2			Y	-0-			-0-
01	12989	X	12437	-0-	-552	-0-	12437	2			Y	-0-			-0-
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	2			Y	-0-			-0-
03	12803	X	12629	-0-	-174	-0-	12629	2			Y	-0-			-0-
04	12480	X	12090	-0-	-390	-0-	12090	2			Y	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	10111	-0-	-59	-0-	10111	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
01	10571	X	10226	-0-	-345	-0-	10226	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	8747	-0-	-801	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	9720	-0-	-851	-0-	9720	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9049	-0-	-1061	-0-	9049	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9663	-0-	-837	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9772	-0-	-582	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8809	-0-	-515	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9877	-0-	-322	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9486	-0-	-174	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
12	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
01	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
03	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
*04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10265	-0-	-835	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9784	-0-	-184	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10670	-0-	-1000	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6667	-0-	-370	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8373	-0-	-267	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8422	-0-	-289	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6949	-0-	-919	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7889	-0-	-822	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
*04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10091	2	99	9	N	90	87	1			3
12	10354	X	9413	-0-	-941	-0-	9413	2			N	-0-	3	1			-0-
01	11160	X	6955	-0-	-4205	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13304	2	70	9	N	64	62	1			2
03	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	2			N	-0-	2	1			-0-
*04	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	28423	2	97	9	N	88	83	1			5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	330	1	5122	2	N	-0-					-0-
12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	341	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	341	1	5664	2	N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	301	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	341	1	4854	2	N	-0-					-0-
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	330	1	4757	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

11	8610	X	8133	-0-	-477	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1612	-0-	-6200	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
*04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2478	2	12	9	Y	11	61	1			2
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2588	2	81	9	Y	74	69	1			7
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2268	2	98	9	Y	89	76	1			13
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2546	2	26	9	Y	24	3	1			34
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					34

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	360	1	3500	2	Y	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	372	1	3611	2	Y	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	368	1	3863	2	Y	77	69	1			8
							85	9									
02	3500	X	3494	-0-	-6	-0-	307	1	3187	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	372	1	3911	2	Y	-0-					-0-
*04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	360	1	3701	2	Y	70	66	1			4
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4164	-0-	-148	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1192	-0-	-1804	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4392	-0-	-648	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4559	-0-	-89	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4371	-0-	-519	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4358	-0-	-430	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5064	-0-	-144	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4365	-0-	-675	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5945	-0-	-265	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6068	-0-	-256	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5339	-0-	-345	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4455	-0-	-305	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4175	-0-	-925	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	311	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	321	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	321	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	321	1	3472	2	N	-0-					-0-
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	311	1	2623	2	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
01	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6342	-0-	-3108	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4314	-0-	-3653	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5953	-0-	-2014	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6808	-0-	-902	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
12	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
*04	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5879	-0-	-841	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5857	-0-	-901	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5455	-0-	-33	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6101	-0-	-559	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7505	-0-	-927	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3200	-0-	-5232	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7452	-0-	-670	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6449	-0-	-278	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4941	-0-	-1599	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4291	-0-	-77	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	4023	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	22944	2	64	9	Y	58	56	1			2
03	28923	X	28923	-0-	-0-	-0-	28923	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7055	-0-	-447	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6393	-0-	-383	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7021	-0-	-481	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6704	-0-	-466	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	628	-0-	-6632	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15528	2	64	9	Y	58	52	1			6
01	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16306	2	55	9	Y	50	48	1			2
03	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16243	2	89	9	Y	81	77	1			4

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	4675	-0-	-4025	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8193	-0-	-797	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
03	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
*04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7503	-0-	-477	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6328	-0-	-1918	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6404	-0-	-932	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	410	-0-	-2866	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

11	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1840	-0-	-1820	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

11	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
12	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9217	-0-	-443	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
*04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4852	-0-	-15	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	1032	-0-	-4036	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1186	-0-	-4425	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2471	2	65	9	Y	59	53	1			6
02	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1248	-0-	-1452	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7994	-0-	-518	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9320	-0-	-104	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8827	-0-	-293	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	11009	-0-	-361	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11201	-0-	-269	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11186	-0-	-253	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8807	-0-	-1525	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9959	-0-	-1051	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	Y	23	1	1			30
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2156	2	57	9	Y	52	50	1			32
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2089	2	25	9	Y	23	38	1			17
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1733	2	40	9	Y	36	43	1			10
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1353	2	32	9	Y	29	34	1			5
04	2040	N	711	-0-	-1329	-0-	708	2	3	9	Y	3					8

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

11	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4479	-0-	-673	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4621	-0-	-1052	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

11	6480	X	6334	-0-	-146	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6498	-0-	-229	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5773	-0-	-557	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	330	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	341	1	2744	2	Y	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	333	1	2805	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	336	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	330	1	3003	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3930	-0-	-30	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3930	2	29	9	Y	26	23	1			3
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3303	-0-	-1233	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4802	-0-	-418	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9484	-0-	-386	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4004	-0-	-16	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3342	-0-	-494	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
03	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
*04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9460	-0-	-290	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9380	-0-	-695	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9412	-0-	-663	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8278	-0-	-822	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9021	-0-	-992	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8352	-0-	-1098	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2278	-0-	-494	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6881	-0-	-311	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5552	-0-	-944	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6451	-0-	-710	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6499	-0-	-221	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14709	-0-	-1041	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15183	-0-	-875	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13615	-0-	-637	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14310	-0-	-973	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	14098	-0-	-602	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10455	-0-	-45	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10533	-0-	-317	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9438	-0-	-418	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10500	-0-	-412	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9925	-0-	-545	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

11	14010	X	13347	-0-	-663	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13546	-0-	-869	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13345	-0-	-853	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11847	-0-	-977	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12611	-0-	-739	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
*04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

11	8340	X	8189	-0-	-151	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8613	-0-	-5	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7454	-0-	-330	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8250	-0-	-368	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7992	-0-	-348	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

11	6870	X	3654	-0-	-3216	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6985	-0-	-905	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

11	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13769	-0-	-584	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13697	-0-	-501	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12172	-0-	-540	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13417	-0-	-533	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
*04	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1350	1	5796	2	N	-0-					-0-
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1388	1	5949	2	N	-0-					-0-
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1376	1	6325	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1193	1	5851	2	N	-0-					-0-
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	1393	1	6932	2	N	-0-					-0-
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	1350	1	5981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6629	-0-	-1059	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6785	-0-	-415	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8260	-0-	-920	-0-	476	1	7784	2	N	-0-					-0-
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	492	1	7734	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8092	-0-	-216	-0-	492	1	7600	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7160	-0-	-540	-0-	466	1	6694	2	N	-0-					-0-
03	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	492	1	8496	2	N	-0-					-0-
*04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	476	1	8453	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7768	2	2	9	Y	2					17
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					17
01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			Y	-0-					17
02	7252	X	7132	-0-	-120	-0-	7124	2	8	9	Y	7	23	1			1
03	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	6744	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7890	X	6302	-0-	-1588	-0-	6301	2	1	9	Y	1					1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5349	-0-	-200	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4579	-0-	-349	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4978	-0-	-212	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
*04	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10660	-0-	-200	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10906	-0-	-192	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10672	-0-	-395	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10029	-0-	-621	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	1248	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	1290	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	543	-0-	-1844	-0-	543	1			N	-0-					-0-
02	2212	X	525	-0-	-1687	-0-	525	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	93	-0-	-2356	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	702	-0-	-1668	-0-	702	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2828	-0-	28	109	2828	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3088	-0-	-12	97	3088	2			Y	-0-					-0-
*04	3071	X	2974	-0-	-97	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4155	-0-	-135	-0-	4155	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4331	2	72	9	Y	65	48	1			17
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4334	2	9	9	Y	8	5	1			20
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4008	2	69	9	Y	63					83
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4460	2	56	9	Y	51					134
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4065	2	10	9	Y	9	124	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	690	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	713	1	2777	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	713	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	644	-0-	-2632	-0-	644	1			N	-0-			-0-
03	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	713	1	1832	2	N	-0-			-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	690	1	3164	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	690	1	5493	2	N	-0-			-0-
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	713	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	702	1	5279	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5175	-0-	-593	-0-	591	1	4584	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5496	-0-	-890	-0-	679	1	4817	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5253	-0-	-987	-0-	663	1	4590	2	N	-0-			-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	690	1	5656	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	713	1	3842	2	Y	-0-			-0-
01	5766	X	488	-0-	-5278	-0-	488	1			Y	-0-			-0-
02	5208	X	23	-0-	-5185	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
03	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	230	1	5170	2	Y	-0-			-0-
*04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	690	1	7447	2	Y	-0-			-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

11	6600	X	6462	-0-	-138	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	6549	2			N	-0-			-0-
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	6003	-0-	-129	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6291	-0-	-789	-0-	6291	2			N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2734	-0-	-514	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	2767	-0-	-713	-0-	2767	2			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	6119	-0-	-50	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
*04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6450	2	70	9	Y	64	48	1			16
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6525	2	10	9	Y	9	5	1			20
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6051	2	65	9	Y	59	54	1			25
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6514	2	44	9	Y	40	2	1			63
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6526	2	18	9	Y	16	60	1			19
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	690	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5284	-0-	-420	-0-	713	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5338	-0-	-366	-0-	713	1	4625	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4561	-0-	-591	-0-	644	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5443	-0-	-75	-0-	713	1	4730	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5113	-0-	-167	-0-	690	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6453	-0-	-627	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6931	-0-	-385	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6135	-0-	-333	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6931	-0-	-168	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	1192	-0-	-5528	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1050	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1085	1	3023	2	Y	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1085	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	980	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1085	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1050	1	2932	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4942	2	96	9	Y	87	84	1			3
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5882	2	39	9	Y	35	38	1			-0-
*04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5168	-0-	-628	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5373	-0-	-1044	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5428	-0-	-782	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	822	-0-	-2478	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
*04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	660	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	682	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4446	-0-	-2002	-0-	682	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4168	-0-	-1656	-0-	616	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5177	-0-	-1271	-0-	682	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4396	-0-	-1844	-0-	660	1	3736	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3763	-0-	-269	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4763	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3723	2	52	9	Y	47	45	1			2
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9677	-0-	-57	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7816	-0-	-976	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
*04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1305	-0-	-4616	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
02	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	25848	2			N	-0-					-0-
03	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
*04	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	21653	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6497	-0-	-602	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6431	-0-	-544	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5790	-0-	-454	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6326	-0-	-494	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

11	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7756	-0-	-728	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8441	-0-	-704	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6783	-0-	-2067	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

11	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			Y	-0-					-0-
12	21638	X	18289	-0-	-3349	-0-	18289	2			Y	-0-					-0-
01	21638	X	17462	-0-	-4176	-0-	17462	2			Y	-0-					-0-
02	19544	X	15205	-0-	-4339	-0-	15205	2			Y	-0-					-0-
03	20832	X	16331	-0-	-4501	-0-	16331	2			Y	-0-					-0-
04	18690	X	15425	-0-	-3265	-0-	15425	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4513	-0-	-331	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1050	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	1085	1	2353	2	Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	980	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1085	1	2343	2	Y	-0-					-0-
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1050	1	2223	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	83	-0-	-2407	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	712	-0-	-6698	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
*04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4063	-0-	963	963	4063	2			N	-0-					-0-
*04	2413	N	1450	-0-	-963	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6649	-0-	-171	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6234	-0-	-586	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5467	-0-	-693	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6051	-0-	-769	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11104	-0-	-626	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11351	-0-	-770	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	6098	-0-	-4654	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
*04	53661	X	53661	-0-	-0-	-0-	53661	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
01	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
02	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
*04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3525	-0-	-495	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3470	-0-	-560	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3442	-0-	-650	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3379	-0-	-317	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4318	-0-	-50	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4624	-0-	-212	-0-	4561	2	63	9	Y	57	56	1			1
04	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	3812	2			Y	-0-	1	1			-0-

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3494	-0-	-314	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3690	-0-	-360	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3743	-0-	-2317	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4196	-0-	-2066	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4984	-0-	-1278	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5211	-0-	-445	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	176	-0-	-4654	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3048	-0-	-1664	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3525	-0-	-563	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3229	-0-	-894	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1710	-0-	-2280	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3414	-0-	-616	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	330	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	341	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	341	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	308	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	341	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1886	-0-	-364	-0-	330	1	1556	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	337	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	348	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	348	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	315	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	348	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3914	-0-	914	914	337	1	3577	2	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5948	-0-	-502	-0-	5948	2			Y	-0-	2	1			15
12	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			Y	-0-					15
01	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	5852	2	61	9	Y	55	49	1			21
02	5544	X	5272	-0-	-272	-0-	5272	2			Y	-0-	6	1			15
03	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	5949	2	53	9	Y	48	47	1			16
*04	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5446	2			Y	-0-					16

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9663	-0-	-117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9710	-0-	-365	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8938	-0-	-162	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9915	-0-	-160	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9514	-0-	-146	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5612	-0-	-212	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3471	-0-	-189	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	330	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	341	1	2828	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3232	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	301	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	341	1	2951	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2869	-0-	-581	-0-	70	1	2799	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-			-0-
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-			-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-			-0-
12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
01	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-			-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
*04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	348	1	10380	2	N	-0-			-0-
12	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	360	1	17973	2	N	-0-			-0-
01	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	360	1	17888	2	N	-0-			-0-
02	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-			-0-
03	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-			-0-
*04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4026	-0-	-2604	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	5119	-0-	-1732	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	5149	-0-	-1919	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	4524	-0-	-1860	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	1243	-0-	-5825	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	2694	-0-	-2286	-0-	2694	2			N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4370	-0-	-362	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4608	-0-	-222	-0-	4608	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
03	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
*04	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	330	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	341	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	341	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	308	-0-	-1372	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	341	1	1915	2	N	-0-					-0-
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	330	1	1974	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	337	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	348	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	961	X	360	-0-	-601	-0-	348	1	12	2	N	-0-					-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	315	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	348	1	3552	2	N	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	337	1	3114	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9436	-0-	-515	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9795	-0-	-156	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	9024	-0-	-76	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9039	-0-	-711	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	258	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	5000	2	N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	267	1	2762	2	N	-0-					-0-
*02	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	241	1	14424	2	N	-0-					-0-
*03	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	267	1	14151	2	N	-0-					-0-
*04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	258	1	10648	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

11	6900	X	6551	-0-	-349	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6499	-0-	-600	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6303	-0-	-579	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6214	-0-	-326	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3186	-0-	-146	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

11	7650	X	4961	-0-	-2689	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7011	-0-	-1638	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7028	-0-	-1621	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6132	-0-	-1680	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

11	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6880	-0-	-95	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6993	-0-	-13	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
*04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

11	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
12	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
*04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
12	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11345	-0-	-218	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9834	-0-	-610	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8732	-0-	-2831	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10085	-0-	-1225	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

11	8940	X	7639	-0-	-1301	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8056	-0-	-1182	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7904	-0-	-1	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7795	-0-	-5	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	3201	-0-	-7599	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3007	-0-	-6989	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	4545	-0-	-6429	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*04	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

11	5160	X	3120	-0-	-2040	-0-	840	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	868	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	868	-0-	-4464	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	4200	X	2643	-0-	-1557	-0-	784	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	777	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	751	-0-	-2369	-0-	751	1			N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

11	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4276	2	89	9	Y	81	73	1			8
01	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	4476	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4366	2	92	9	Y	84	83	1			1
04	4320	X	4246	-0-	-74	-0-	4246	2			Y	-0-	1	1			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

11	8700	X	8205	-0-	-495	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8430	-0-	-560	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7270	-0-	-514	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8114	-0-	-106	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1659	-0-	-3213	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
*04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

11	5220	X	4674	-0-	-546	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4151	-0-	-609	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4773	-0-	-57	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3860	-0-	-60	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

11	7230	X	5830	-0-	-1400	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	1466	-0-	-6005	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
03	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
*04	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10125

11	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
12	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
01	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
03	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
*04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

11	8910	X	5609	-0-	-3301	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8423	-0-	-5	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8439	-0-	-1401	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

11	6240	X	5911	-0-	-329	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5946	-0-	-595	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	5336	-0-	-572	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
*04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	660	1	3215	2	N	-0-			-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	682	1	6604	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	6075	-0-	2975	2975	682	1	5393	2	N	-0-			-0-
02	7411	X	4436	-0-	-2975	-0-	616	1	3820	2	N	-0-			-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	682	1	3659	2	N	-0-			-0-
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	660	1	3141	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
*04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

11	20070	X	19304	-0-	-766	-0-	19304	2			N	-0-			-0-
12	20336	X	19290	-0-	-1046	-0-	19290	2			N	-0-			-0-
01	19933	X	17116	-0-	-2817	-0-	17116	2			N	-0-			-0-
02	18004	X	16867	-0-	-1137	-0-	16867	2			N	-0-			-0-
03	19933	X	18367	-0-	-1566	-0-	18367	2			N	-0-			-0-
04	19290	X	17537	-0-	-1753	-0-	17537	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

11	8010	X	7873	-0-	-137	-0-	300	1	7573	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	310	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	5367	-0-	-2910	-0-	310	1	5057	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	5695	-0-	-1781	-0-	280	1	5415	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6567	-0-	-1586	-0-	310	1	6257	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6223	-0-	-1637	-0-	300	1	5923	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

11	9210	X	9191	-0-	-19	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	9412	-0-	-43	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
01	9486	X	9364	-0-	-122	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8463	-0-	-105	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	9089	-0-	-397	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	330	1	4614	2	N	-0-			-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	311	1	4062	2	N	-0-			-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	341	1	4647	2	N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	306	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	341	1	3721	2	N	-0-			-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	330	1	3778	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

11	6900	X	6804	-0-	-96	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6907	-0-	-223	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	6359	-0-	-81	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	6378	-0-	-721	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	6039	2			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

11	8070	X	7787	-0-	-283	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7860	-0-	-479	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
02	7280	X	6307	-0-	-973	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7456	-0-	-604	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7186	-0-	-614	-0-	7186	2			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

11	3030	X	2540	-0-	-490	-0-	310	1	2230	2	N	-0-			-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	338	1	2704	2	N	-0-			-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2910	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2266	-0-	-142	-0-	301	1	1965	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	333	-0-	-2333	-0-	333	1			N	-0-			-0-
04	3150	X	1113	-0-	-2037	-0-	309	1	804	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	2747	-0-	-1313	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

11	7980	X	7128	-0-	-852	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2			N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

11	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6981	-0-	-273	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
*04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2675	2	46	9	Y	42	38	1			4
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2399	-0-	-241	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

11	6960	X	6670	-0-	-290	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6232	-0-	-805	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5484	-0-	-872	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6092	-0-	-945	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5916	-0-	-744	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

11	7230	X	6384	-0-	-846	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6817	-0-	-530	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5861	-0-	-775	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7038	-0-	-61	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
*04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	658	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	681	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	682	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	580	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	676	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	660	1	1278	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10194	-0-	-501	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10474	-0-	-283	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7949	-0-	-1767	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8098	-0-	-2659	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	5426	-0-	-4714	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5783	-0-	-14	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5137	-0-	-351	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
*04	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	31386	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5316	-0-	-384	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4936	-0-	-923	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	114	-0-	-5178	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
*04	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7582	-0-	-518	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6517	-0-	-903	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7151	-0-	-1064	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3022	-0-	-608	-0-	3018	2	4	9	Y	4					17
12	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			Y	-0-					17
01	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3127	2	43	9	Y	39	35	1			21
02	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	2135	2			Y	-0-	4	1			17
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3209	2	4	9	Y	4					21
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3023	2	8	9	Y	7					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

11	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4724	-0-	-512	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4736	-0-	-1061	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

11	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7427	-0-	-1408	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7948	-0-	-396	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7675	-0-	-1563	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8451	-0-	-489	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

11	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	2			Y	-0-	2	1			1
12	10354	X	9748	-0-	-606	-0-	9748	2			Y	-0-					1
01	10292	X	9815	-0-	-477	-0-	9773	2	42	9	Y	38	34	1			5
02	9128	X	8674	-0-	-454	-0-	8674	2			Y	-0-	4	1			1
03	10013	X	9673	-0-	-340	-0-	9628	2	45	9	Y	41	40	1			2
*04	9540	X	9071	-0-	-469	-0-	9071	2			Y	-0-					2

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	4110	X	3984	-0-	-126	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3106	-0-	-618	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

11	10770	X	9972	-0-	-798	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10262	-0-	-867	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9712	-0-	-921	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7792	-0-	-1812	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	208	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	403	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	403	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	573	-0-	-995	-0-	358	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	1	30	9	Y	27					27
04	780	N	390	-0-	-390	-0-	390	1			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

11	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4356	-0-	-180	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

11	7860	X	7623	-0-	-237	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6492	-0-	-620	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6493	-0-	-1127	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

11	5850	X	5585	-0-	-265	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5568	-0-	-446	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5342	-0-	-424	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

11	7710	X	6087	-0-	-1623	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6606	-0-	-1361	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6575	-0-	-1361	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5706	-0-	-930	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6560	-0-	-787	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

11	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4622	2	91	9	Y	83	74	1			9
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	4346	2	97	9	Y	88	83	1			5

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

11	4740	X	4556	-0-	-184	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3976	-0-	-308	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4446	2	41	9	Y	37	35	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	660	1	3978	2	N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	682	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	2	N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	616	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	682	1	3347	2	N	-0-					-0-
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	660	1	3125	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2703	-0-	-41	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7685	-0-	-325	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8378	-0-	-767	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6485	-0-	-2660	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7658	-0-	-602	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6678	-0-	-1351	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7538	-0-	-562	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10931	-0-	-409	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11451	-0-	-236	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11314	-0-	-187	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10101	-0-	-287	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10977	-0-	-462	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10520	-0-	-550	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6340	-0-	-16	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6569	-0-	-91	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6670	-0-	-560	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7417	-0-	-683	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5834	-0-	-410	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6163	-0-	-527	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

11	4590	X	4242	-0-	-348	-0-	564	1	3678	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3835	-0-	-113	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5707	-0-	-33	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6123	-0-	-27	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

11	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	729	1	2371	2	Y	60	58	1			2
							66	9									
12	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	753	1	2330	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3441	X	2081	-0-	-1360	-0-	753	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	754	-0-	-2354	-0-	620	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	784	-0-	-2657	-0-	737	1	47	9	Y	43	42	1			1
04	3180	X	729	-0-	-2451	-0-	729	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	713	-0-	-1147	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6693	-0-	-475	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6721	-0-	-1060	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2429	-0-	-2701	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4784	-0-	-766	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6324	-0-	-310	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6066	-0-	-354	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3777	-0-	-87	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6006	-0-	-324	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5790	-0-	-34	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10254	-0-	-546	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10459	-0-	-639	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10495	-0-	-479	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9073	-0-	-699	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10009	-0-	-779	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9690	-0-	-570	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

11	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4710	-0-	-330	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

11	5430	X	5083	-0-	-347	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4921	-0-	-119	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	2	N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	341	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	337	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	285	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	341	1	4977	2	N	-0-					-0-
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	330	1	4818	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

11	10320	X	10098	-0-	-222	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9960	-0-	-704	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9975	-0-	-565	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8654	-0-	-866	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9999	-0-	-111	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

11	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4015	-0-	-101	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6062	-0-	-118	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5173	-0-	-483	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5838	-0-	-222	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	376	-0-	-3224	-0-	330	1	46	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1693	-0-	-1996	-0-	341	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	341	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	516	-0-	-1388	-0-	308	1	208	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	341	1	1169	2	N	-0-					-0-
*04	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	330	1	21222	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11380	-0-	-245	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10137	-0-	-335	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11170	-0-	-424	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10618	-0-	-572	-0-	10618	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7262	-0-	-478	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7560	-0-	-314	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3412	-0-	-4	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10471	-0-	-782	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9605	-0-	-307	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10259	-0-	-529	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9915	-0-	-375	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	544	1	5762	2	N	-0-					-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	557	1	5361	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	562	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	508	1	4190	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4741	-0-	-1397	-0-	562	1	4179	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	544	1	3945	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

11	8610	X	7709	-0-	-901	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5766	-0-	-1430	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6177	-0-	-1790	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6095	-0-	-1615	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

11	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6636	-0-	-1854	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

11	7650	X	7400	-0-	-250	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7378	-0-	-527	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6931	-0-	-209	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7478	-0-	-272	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6802	-0-	-608	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

11	7770	X	7500	-0-	-270	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6793	-0-	-403	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7214	-0-	-753	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6422	-0-	-1078	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

11	4980	X	3122	-0-	-1858	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	330	1	4691	2	N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	341	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	341	1	4820	2	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	308	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	341	1	5767	2	N	-0-					-0-
*04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	330	1	5664	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

11	9480	X	8699	-0-	-781	-0-	8699	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	9446	-0-	-381	-0-	9446	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9152	-0-	-675	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8513	-0-	-139	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8750	-0-	-705	-0-	8750	2			Y	-0-					-0-
04	9150	X	9128	-0-	-22	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

11	9180	X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8962	-0-	-524	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8930	-0-	-463	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7897	-0-	-587	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8711	-0-	-682	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8286	-0-	-564	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

11	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
12	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
01	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
03	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
*04	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	258	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4835	-0-	-187	-0-	264	1	4571	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3544	-0-	-1188	-0-	229	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	267	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4600	-0-	-470	-0-	258	1	4342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4257	-0-	-139	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	8220	X	7811	-0-	-409	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8155	-0-	-277	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8121	-0-	-125	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7125	-0-	-323	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8086	-0-	-160	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	7200	X	7113	-0-	-87	-0-	7113	2			Y	-0-					11
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			Y	-0-					11
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			Y	-0-					11
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					11
03	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			Y	-0-					11
04	7020	X	6921	-0-	-99	-0-	6921	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

11	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	1050	1	5544	2	Y	-0-					10
12	5456	X	3605	-0-	-1851	-0-	1085	1	2488	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1085	1	4667	2	Y	-0-	3	1			7
02	4928	X	3628	-0-	-1300	-0-	980	1	2619	2	Y	26					33
							29	9									
03	5456	X	3149	-0-	-2307	-0-	1085	1	2053	2	Y	10					43
							11	9									
04	5280	X	2410	-0-	-2870	-0-	1050	1	1360	2	Y	-0-					43

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	330	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	341	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1050	1	3349	2	Y	-0-					10
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1085	1	3263	2	Y	-0-					10
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	1085	1	3007	2	Y	-0-					10
02	4144	X	2687	-0-	-1457	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					10
03	4588	X	3158	-0-	-1430	-0-	280	1	2878	2	Y	-0-					10
04	4410	X	3483	-0-	-927	-0-	980	1	2503	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	810	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	837	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	837	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	513	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	812	1	142	9	Y	129					129
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			Y	-0-					129

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7869	2	54	9	Y	49	152	1			21
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			Y	-0-					21
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6103	2	21	9	Y	19					40
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5614	2	47	9	Y	43					83
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6260	2	30	9	Y	27					110
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5753	2	19	9	Y	17					127

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	360	1	3220	2	Y	25	47	1			3
							28	9									
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	372	1	4044	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	372	1	4871	2	Y	1					3
							1	9									
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	336	1	4620	2	Y	57					60
							63	9									
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	372	1	5202	2	Y	37	75	1			22
							41	9									
*04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	360	1	4742	2	Y	7	1	1			28
							8	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10393	-0-	-527	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10533	-0-	-751	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10596	-0-	-440	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9464	-0-	-364	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10190	-0-	-660	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9718	-0-	-662	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6093	-0-	-567	-0-	6058	2	35	9	Y	32	31	1			1
12	6665	X	5744	-0-	-921	-0-	5744	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6627	2	74	9	Y	67	65	1			2
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6621	2	37	9	Y	34					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3295	2	4	9	Y	4	2	1			5
12	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	2			Y	-0-					5
01	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3335	2	72	9	Y	65	61	1			9
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	3020	2			Y	-0-	7	1			2
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3210	2	62	9	Y	56	56	1			2
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3096	2	26	9	Y	24	1	1			25

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

11	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	372	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3966	-0-	-1149	-0-	372	1	3594	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4403	-0-	-217	-0-	336	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	372	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	360	1	4123	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
12	16647	X	13979	-0-	-2668	-0-	13979	2			Y	-0-					-0-
01	16647	X	12952	-0-	-3695	-0-	12952	2			Y	-0-					-0-
02	15036	X	11018	-0-	-4018	-0-	11018	2			Y	-0-					-0-
03	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	12286	2			Y	-0-					-0-
04	13530	X	11456	-0-	-2074	-0-	11456	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

11	5940	X	5726	-0-	-214	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5406	-0-	-732	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4657	-0-	-747	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5827	-0-	-94	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5698	-0-	-32	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			Y	-0-					-0-
12	9672	X	9600	-0-	-72	-0-	9600	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8079	-0-	-797	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9186	-0-	-641	-0-	9186	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8491	-0-	-1019	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

11	9000	X	2301	-0-	-6699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
01	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
03	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
*04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

11	7470	X	4405	-0-	-3065	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3798	-0-	-3890	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4565	-0-	-1201	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3427	-0-	-689	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3674	-0-	-736	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2353	-0-	-227	-0-	870	1	1455	2	Y	25	2	1			48
							28	9									
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	899	1	2115	2	Y	41	52	1			37
							45	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	899	1	1143	2	Y	22	40	1			19
							24	9									
02	2800	N	2930	-0-	130	130	812	1	2088	2	Y	27	38	1			8
							30	9									
03	3100	N	3120	-0-	20	150	899	1	2163	2	Y	53	57	1			4
							58	9									
*04	2897	N	2747	-0-	-150	-0-	870	1	1827	2	Y	45	31	1			18
							50	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3179	-0-	-321	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	12360	X	11148	-0-	-1212	-0-	600	1	10548	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11885	-0-	-267	-0-	620	1	11265	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	10305	-0-	-2002	-0-	610	1	9695	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	4828	-0-	-6288	-0-	560	1	4268	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10931	-0-	-1376	-0-	620	1	10311	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11211	-0-	-279	-0-	600	1	10611	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

11	10020	X	9407	-0-	-613	-0-	9407	2			Y	-0-					-0-
12	10199	X	9961	-0-	-238	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	9030	-0-	-70	-0-	9030	2			Y	-0-					-0-
03	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					-0-
04	9840	X	9836	-0-	-4	-0-	9836	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	330	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	341	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	341	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	308	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	341	1	4320	2	N	-0-					-0-
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	330	1	4100	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	607	-0-	-3857	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	504	-0-	-3528	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3066	2			Y	-0-					3
01	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3316	2	63	9	Y	57	53	1			7
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	2	28	9	Y	25	6	1			26
03	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3355	2	26	9	Y	24					50
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3087	2	24	9	Y	22					72

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	3222	2			N	-0-					169
12	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					169
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	3250	2			N	-0-					169
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	2			N	-0-					169
03	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3210	2			N	-0-					169
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	2	2	9	N	2	139	1			32

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3449	-0-	3449	3449	3449	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3319	-0-	3319	6768	3319	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2707	-0-	2707	9475	2707	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3189	-0-	3189	12664	3189	2			Y	-0-					-0-
*04	15706	X	3042	-0-	-12664	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4495	-0-	-349	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5998	-0-	-388	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	256	-0-	-2204	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	543	-0-	-2030	-0-	492	2	51	9	Y	46	42	1			4
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3816	-0-	816	816	3816	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	330	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5316	-0-	-140	-0-	341	1	4975	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	341	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3640	-0-	-1288	-0-	308	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3193	-0-	-2263	-0-	341	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	330	1	4282	2	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3482	-0-	-765	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7754	-0-	-58	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6754	-0-	-302	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7093	-0-	-719	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7153	-0-	-347	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8570	-0-	-1133	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7027	-0-	-1737	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8241	-0-	-315	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8694	-0-	-336	-0-	8685	2	9	9	Y	8	2	1			8
12	9331	X	8868	-0-	-463	-0-	8868	2			Y	-0-					8
01	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8874	2			Y	-0-					8
02	8344	X	7844	-0-	-500	-0-	7788	2	56	9	Y	51	51	1			8
03	9238	X	8814	-0-	-424	-0-	8801	2	13	9	Y	12	2	1			18
04	8700	X	8376	-0-	-324	-0-	8365	2	11	9	Y	10					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	6450	X	6259	-0-	-191	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5777	-0-	-187	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6254	-0-	-16	-0-	6254	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1863	2	41	9	Y	37	33	1			4
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

11	6960	X	6608	-0-	-352	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6861	-0-	-331	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	7029	-0-	-132	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
02	6356	X	6168	-0-	-188	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

11	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

11	6480	X	6022	-0-	-458	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6216	-0-	-54	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

11	9630	X	9381	-0-	-249	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9766	-0-	-154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8803	-0-	-157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9576	-0-	-344	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9115	-0-	-335	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

11	11670	X	10758	-0-	-912	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10995	-0-	-1064	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9427	-0-	-625	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10702	-0-	-427	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10121	-0-	-1309	-0-	10121	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	360	1	4479	2	N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	369	1	4597	2	N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	372	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	336	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	372	1	3492	2	N	-0-					-0-
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	350	1	1910	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

11	6480	X	5646	-0-	-834	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
*04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

11	8910	X	8387	-0-	-523	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8770	-0-	-189	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7681	-0-	-411	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8473	-0-	-486	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5834	-0-	-2656	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	7860	X	7116	-0-	-744	-0-	7116	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	7290	-0-	-150	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6579	-0-	-141	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7226	-0-	-214	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6955	-0-	-155	-0-	6955	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	13020	X	12761	-0-	-259	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13064	-0-	-452	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13106	-0-	-410	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11144	-0-	-1064	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13107	-0-	-254	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12489	-0-	-261	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2573	-0-	-2139	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2493	-0-	-1623	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2992	-0-	-1088	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4145	-0-	-1745	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3437	-0-	-2515	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2707	-0-	-2669	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4600	-0-	-920	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5273	-0-	-159	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4395	-0-	-1425	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

11	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
12	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
02	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
*04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

11	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3714	-0-	-4346	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4817	-0-	-2463	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	903	-0-	-3773	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
*04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9701	-0-	-653	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9269	-0-	-1426	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	4570	-0-	-5846	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	4402	-0-	-7130	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	4906	-0-	-6254	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10113	-0-	-177	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10395	-0-	-238	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10398	-0-	-204	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9297	-0-	-223	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10002	-0-	-538	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	580	1	4022	2	N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	653	1	4003	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	686	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	606	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	648	1	4275	2	N	-0-					-0-
*04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	623	1	4234	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

11	2794	X	2703	-0-	-91	-0-	2625	2	78	9	Y	71	68	1			3
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3930	2	33	9	Y	30					30
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					30

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	7410	X	6756	-0-	-654	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7086	-0-	-509	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6740	-0-	-92	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6714	-0-	-186	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

11	4500	X	3659	-0-	-841	-0-	276	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	667	-0-	-4820	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
02	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
03	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
*04	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	870	1	3428	2	N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	899	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	899	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	812	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	899	1	2751	2	N	-0-					-0-
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	870	1	3748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
12	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
01	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
*04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6245	-0-	-513	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5393	-0-	-543	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5721	-0-	-309	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	762	-0-	-2808	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

11	17190	X	16663	-0-	-527	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17209	-0-	-554	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16987	-0-	-559	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14929	-0-	-751	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16808	-0-	-397	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	16144	-0-	-506	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3050	-0-	-3026	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3944	-0-	-1729	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

11	5460	X	4351	-0-	-1109	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	690	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	713	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	713	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	644	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	713	1	2785	2	N	-0-					-0-
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	690	1	2026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8889	-0-	-171	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9019	-0-	-498	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8926	-0-	-591	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	8184	-0-	-412	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
03	9331	X	6397	-0-	-2934	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	1644	-0-	-7236	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	6150	-0-	-81	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5523	-0-	-49	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5540	-0-	-490	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7560	-0-	-540	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7797	-0-	-542	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7928	-0-	-380	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7133	-0-	-371	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2236	-0-	-256	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	189	-0-	-6261	-0-	189	2			Y	-0-					34
12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			Y	-0-					34
01	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	18202	2			Y	-0-					34
02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15903	2	63	9	Y	57	84	1			7
*03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	2			Y	-0-	3	1			4
*04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16237	2	74	9	Y	67	64	1			7

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1913	-0-	-383	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			Y	-0-					56
12	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3026	2	2	9	Y	2	46	1			12
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2961	2	7	9	Y	6	5	1			13
02	2744	X	2533	-0-	-211	-0-	2503	2	30	9	Y	27					40
03	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2782	2	26	9	Y	24					64
04	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	2705	2	8	9	Y	7	60	1			11

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	330	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3710	2	Y	53	48	1			5
							58	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	341	1	3513	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	308	1	2994	2	Y	87	84	1			3
							96	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	341	1	3488	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	330	1	3404	2	Y	91	83	1			8
							100	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1821	2	51	9	Y	46	42	1			4
01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1840	2	13	9	Y	12	4	1			12
02	1820	N	1674	-0-	-146	-0-	1674	2			Y	-0-					12
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	9	Y	16					28
04	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1599	2	20	9	Y	18	44	1			2

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6118	-0-	-299	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5432	-0-	-364	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			Y	-0-					-0-
12	21607	X	21134	-0-	-473	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
01	28365	X	19780	-0-	-8585	-0-	19780	2			Y	-0-					-0-
02	25620	X	17447	-0-	-8173	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-
03	28365	X	18610	-0-	-9755	-0-	18610	2			Y	-0-					-0-
04	21960	X	17120	-0-	-4840	-0-	17120	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5702	-0-	-710	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6188	-0-	-911	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5484	-0-	-1386	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4559	-0-	-1741	-0-	4559	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23145	2			Y	-0-					-0-
01	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			Y	-0-					-0-
02	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	2			Y	-0-					-0-
*04	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3152	-0-	-808	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3184	2	51	9	Y	46	33	1			13
01	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2875	2	13	9	Y	12	4	1			21
02	3136	X	2576	-0-	-560	-0-	2554	2	22	9	Y	20					41
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	2	46	9	Y	42					83
04	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	2559	2	6	9	Y	5	78	1			10

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	9005	-0-	-55	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9233	-0-	-129	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8822	-0-	-478	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7533	-0-	-1467	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6490	-0-	-440	-0-	6490	2			Y	-0-					5
12	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	6632	2			Y	-0-					5
01	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	5916	2			Y	-0-					5
02	6132	X	5649	-0-	-483	-0-	5649	2			Y	-0-					5
03	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	6416	2			Y	-0-					5
04	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			Y	-0-					5

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5473	-0-	-347	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5120	-0-	-801	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	870	1	2810	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	899	1	2893	2	Y	76	69	1			7
							84	9									
01	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	899	1	2949	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	812	1	2590	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
03	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	899	1	2852	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	870	1	2759	2	Y	79	75	1			4
							87	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6289	-0-	-1091	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6506	-0-	-965	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5877	-0-	-199	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
12	38421	X	38421	-0-	-0-	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
01	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
*04	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	23401	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2304	-0-	-456	-0-	302	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	312	1	2347	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	312	1	2137	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1310	-0-	-846	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	312	1	2461	2	N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	302	1	2406	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	412	1	4399	2	N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	425	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	425	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3598	-0-	-1162	-0-	384	1	3214	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	425	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	412	1	4275	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	520	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2923	-0-	-921	-0-	548	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	589	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2439	-0-	-1005	-0-	563	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	572	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	591	1	2726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					7
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					8
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					8
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					8
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					8

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
*04	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	330	1	5662	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	341	1	3821	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	341	1	4684	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4369	-0-	-307	-0-	308	1	4061	2	N	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	341	1	5098	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	5009	-0-	-1	-0-	330	1	4679	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

11	2220	X	1082	-0-	-1138	-0-	347	1	735	2	Y	-0-					24
12	2294	X	1334	-0-	-960	-0-	372	1	962	2	Y	-0-					24
01	2294	X	1221	-0-	-1073	-0-	372	1	849	2	Y	-0-					24
02	1988	X	1495	-0-	-493	-0-	329	1	1166	2	Y	-0-					24
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	2	Y	-0-					24
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	360	1	1044	2	Y	-0-					24

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	330	1	9432	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9264	-0-	-532	-0-	341	1	8923	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9517	-0-	-279	-0-	341	1	9176	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7349	-0-	-1751	-0-	308	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	5580	-0-	-4495	-0-	341	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8306	-0-	-1444	-0-	330	1	7976	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

11	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	279	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	296	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	248	1	4485	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	227	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	252	1	4655	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4614	-0-	-606	-0-	232	1	4382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3867	-0-	-1323	-0-	356	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3137	-0-	-2629	-0-	335	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4286	-0-	-1480	-0-	427	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3758	-0-	-1450	-0-	379	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3441	-0-	-2232	-0-	420	1	3021	2	N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	414	1	3972	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

11	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	5739	2			Y	-0-					54
12	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5662	2	177	9	Y	161	161	1			54
01	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	5658	2			Y	-0-					54
02	5348	X	4869	-0-	-479	-0-	4869	2			Y	-0-					54
03	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	5431	2	166	9	Y	151	150	1			55
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	5484	2	1	9	Y	1	2	1			54

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	330	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	341	1	3758	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	341	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	308	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	341	1	3752	2	N	-0-					-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	329	1	3567	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

11	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
01	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10093	-0-	-1527	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11612	-0-	-1253	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10404	-0-	-2046	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4988	-0-	-189	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4507	-0-	-169	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	8760	X	8730	-0-	-30	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8506	-0-	-949	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7361	-0-	-1179	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7655	-0-	-1800	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4077	-0-	-1383	-0-	235	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	268	1	5475	2	N	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	224	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	205	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	227	1	5140	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	224	1	4839	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6493	-0-	-767	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6153	-0-	-1349	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7248	-0-	-254	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5962	-0-	-534	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6594	-0-	-536	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6589	-0-	-431	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7815	-0-	-1395	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
01	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6899	-0-	-633	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	1310	-0-	-7360	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4011	-0-	-939	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3553	2	6	9	Y	5					5
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					5
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	2	1	9	Y	1					6
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4273	2	3	9	Y	3					9

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3069	2	54	9	Y	49	47	1			2
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4549	2	70	9	Y	64	57	1			7
02	3052	X	2315	-0-	-737	-0-	2315	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	3255	X	2591	-0-	-664	-0-	2528	2	63	9	Y	57	56	1			1
04	3330	X	2399	-0-	-931	-0-	2399	2			Y	-0-	1	1			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	150	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	145	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	122	1	5694	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5481	-0-	-399	-0-	119	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	132	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5969	-0-	-331	-0-	130	1	5839	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	887	-0-	-973	-0-	640	1	247	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	492	-0-	-1895	-0-	492	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	329	-0-	-756	-0-	329	1			N	-0-					-0-
02	840	N	22	-0-	-818	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

11	7380	X	6719	-0-	-661	-0-	6719	2			Y	-0-					6
12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7349	2	51	9	Y	46	39	1			13
01	7316	X	7226	-0-	-90	-0-	7219	2	7	9	Y	6	4	1			15
02	6552	X	6197	-0-	-355	-0-	6164	2	33	9	Y	30					45
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7196	2	34	9	Y	31					76
04	7080	X	6710	-0-	-370	-0-	6695	2	15	9	Y	14	73	1			17

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

11	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

11	4200	X	3903	-0-	-297	-0-	3902	2	1	9	Y	1					4
12	3999	X	3403	-0-	-596	-0-	3375	2	28	9	Y	25	22	1			7
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	1			7
02	3612	X	3263	-0-	-349	-0-	3249	2	14	9	Y	13					20
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4047	2	20	9	Y	18					38
04	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	3551	2	4	9	Y	4	37	1			5

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

11	7230	X	6060	-0-	-1170	-0-	337	1	5723	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6148	-0-	-1261	-0-	348	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	348	1	5672	2	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	315	1	6147	2	N	-0-					-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	348	1	8279	2	N	-0-					-0-
*04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	337	1	6318	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	253	1	8508	2	N	-0-					-0-
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	2	N	-0-					-0-
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	341	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	308	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	341	1	7005	2	N	-0-					-0-
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	330	1	6787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	507	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	521	1	5056	2	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	524	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	377	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	524	1	3817	2	N	-0-					-0-
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	505	1	5038	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6267	-0-	-993	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	712	-0-	-5308	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
*04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1094	-0-	-1734	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1785	-0-	-1346	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	497	-0-	-2533	-0-	497	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8452	-0-	-428	-0-	8452	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8608	-0-	-568	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7500	-0-	-760	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7291	-0-	-1451	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
04	8460	X	8410	-0-	-50	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4802	-0-	-266	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5045	-0-	-385	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4207	-0-	-53	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3089	-0-	-775	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3498	-0-	-642	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3616	-0-	-108	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7117	-0-	-173	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7498	-0-	-4	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6767	-0-	-493	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8613	-0-	-477	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8938	-0-	-455	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8804	-0-	-93	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8356	-0-	-404	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	889	1	6406	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6945	-0-	-154	-0-	914	1	6031	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6825	-0-	-274	-0-	919	1	5906	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5641	-0-	-771	-0-	721	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	919	1	5761	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6208	-0-	-662	-0-	887	1	5321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4912	-0-	-158	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4380	-0-	-464	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3527	-0-	-1393	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

11	9870	X	9656	-0-	-214	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9555	-0-	-644	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9398	-0-	-522	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9706	-0-	-276	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8611	-0-	-1049	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

11	4560	X	4491	-0-	-69	-0-	4491	2			Y	-0-					21
12	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	4798	2	26	9	Y	24	23	1			22
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4644	2	3	9	Y	3	3	1			22
02	4564	X	4331	-0-	-233	-0-	4323	2	8	9	Y	7					29
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4981	2	3	9	Y	3					32
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	4525	2	7	9	Y	6					38

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3915	-0-	-435	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5432	-0-	-2101	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4557	-0-	-3031	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6276	-0-	-2125	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	4567	-0-	-3563	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

11	6060	X	4319	-0-	-1741	-0-	4319	2			Y	-0-					27
12	6262	X	2239	-0-	-4023	-0-	2239	2			Y	-0-					27
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			Y	-0-					27
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					27
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					27
04	6570	X	5924	-0-	-646	-0-	5924	2			Y	-0-					27

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

11	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	668	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	673	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	613	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2701	-0-	-323	-0-	501	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	608	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	533	1	2553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7692	-0-	-828	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8341	-0-	-277	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8249	-0-	-28	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6433	-0-	-1043	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5629	-0-	-2441	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	252	1	4869	2	N	-0-					-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	267	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	286	1	4907	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4503	-0-	-341	-0-	280	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5076	-0-	-287	-0-	309	1	4767	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	316	1	4518	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

11	7230	X	6956	-0-	-274	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6057	-0-	-607	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6330	-0-	-630	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

11	7410	X	6947	-0-	-463	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7401	-0-	-225	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5708	-0-	-1096	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6725	-0-	-1285	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	2	Y	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	372	1	5283	2	Y	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	372	1	5546	2	Y	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	336	1	4824	2	Y	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	372	1	5011	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4340	-0-	-280	-0-	360	1	3980	2	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

11	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9191	-0-	-2000	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9812	-0-	-1379	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8023	-0-	-2085	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9608	-0-	-126	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9097	-0-	-413	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

11	6060	X	5602	-0-	-458	-0-	840	1	4762	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	868	1	4953	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	812	1	2848	2	Y	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	28	1	7154	2	Y	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	252	1	8945	2	Y	-0-					-0-
*04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	840	1	7586	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3730	-0-	-1280	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3844	-0-	-992	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3567	-0-	-661	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					40
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2877	2	19	9	Y	17	46	1			11
01	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2788	2	4	9	Y	4	5	1			10
02	3164	X	2212	-0-	-952	-0-	2191	2	21	9	Y	19					29
03	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	2671	2	10	9	Y	9					38
04	3270	X	2487	-0-	-783	-0-	2481	2	6	9	Y	5	35	1			8

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

11	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
12	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	14188	-0-	-41	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	5672	-0-	-8608	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14392	-0-	-1418	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14684	-0-	-1036	-0-	14684	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

11	3000	N	4247	-0-	1247	1247	4247	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1264	-0-	-1247	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	560	X	64	-0-	-496	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	620	X	106	-0-	-514	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	944	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	976	1	8555	2	N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	976	1	8283	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7409	-0-	-823	-0-	855	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8571	-0-	-543	-0-	976	1	7595	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7394	-0-	-1426	-0-	940	1	6454	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5321	-0-	-445	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4945	-0-	-635	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

11	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

11	1020	X	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	1054	X	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-			-0-
01	1054	X	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	952	X	523	-0-	-429	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03	1054	X	541	-0-	-513	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

11	4680	X	4272	-0-	-408	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4352	-0-	-484	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	1491	-0-	-2597	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

11	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	690	1	4257	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	713	1	4242	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	713	1	4287	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4410	-0-	-294	-0-	644	1	3766	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	5079	-0-	-67	-0-	713	1	4366	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	690	1	3570	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

11	10320	X	10239	-0-	-81	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	10618	-0-	-46	-0-	10618	2			N	-0-			-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
03	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
*04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6868	2	6	9	Y	5					5
12	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	6576	2	41	9	Y	37	32	1			10
01	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	6502	2	1	9	Y	1	3	1			8
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6579	2	37	9	Y	34					42
03	7099	X	6708	-0-	-391	-0-	6673	2	35	9	Y	32					74
04	6870	X	6465	-0-	-405	-0-	6458	2	7	9	Y	6	71	1			9

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7557	-0-	-513	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6825	-0-	-1576	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6293	-0-	-1295	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7424	-0-	-977	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7118	-0-	-682	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6881	-0-	-94	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5869	-0-	-543	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6598	-0-	-501	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5832	-0-	-948	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8786	-0-	-80	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
01	8866	X	8779	-0-	-87	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7704	-0-	-304	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7990	-0-	-590	-0-	7990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	690	1	4838	2	Y	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	713	1	4826	2	Y	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	713	1	4859	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4554	-0-	-10	-0-	644	1	3910	2	Y	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	713	1	4946	2	Y	45					45
							50	9									
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	2	Y	6	48	1			3
							7	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2407	-0-	-1673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2206	-0-	-925	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2097	-0-	-423	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1367	-0-	-1268	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7294	-0-	-890	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6457	-0-	-767	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4659	-0-	-3122	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5216	-0-	-2314	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

11	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	179	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	185	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4657	-0-	-675	-0-	185	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3115	-0-	-1393	-0-	167	1	2948	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	185	1	4686	2	N	-0-					-0-
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	125	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	1786	-0-	-1097	-0-	129	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1769	-0-	-990	-0-	129	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1141	-0-	-1239	-0-	117	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	N	-0-					-0-
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

11	7860	X	7316	-0-	-544	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	7476	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6925	-0-	-243	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7579	-0-	-171	-0-	7579	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	7220	-0-	-100	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3615	-0-	-109	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8650	-0-	-320	-0-	8556	2	94	9	Y	85	82	1			3
12	9238	X	8604	-0-	-634	-0-	8604	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9708	2	53	9	Y	48	43	1			5
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	8473	2	121	9	Y	110	85	1			25

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10					30
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	2			Y	-0-					30
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					30
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	Y	21	45	1			6
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	2003	2	1	9	Y	1					7

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	273	-0-	-2471	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3182	2	66	9	Y	60	65	1			3
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3290	2	66	9	Y	60	57	1			6
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3323	2	64	9	Y	58	6	1			58
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2914	2	42	9	Y	38	84	1			12
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3189	2	21	9	Y	19	3	1			28
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3056	2	72	9	Y	65	83	1			10

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3257	-0-	-1423	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

11	8280	X	7796	-0-	-484	-0-	563	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	582	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	582	1	7358	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5209	-0-	-2463	-0-	525	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	582	1	8108	2	N	-0-					-0-
*04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	563	1	7555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5703	-0-	-207	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4921	-0-	-567	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22718	X	11861	-0-	-10857	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
*04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	12020	-0-	9020	18110	12020	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11056	-0-	7956	26066	11056	2			N	-0-					-0-
01	36220	X	10154	-0-	-26066	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
*04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3250	-0-	-1370	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	29940	2			Y	-0-					-0-
12	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27896	2			Y	-0-					-0-
01	35123	X	25198	-0-	-9925	-0-	25198	2			Y	-0-					-0-
02	31724	X	20351	-0-	-11373	-0-	20351	2			Y	-0-					-0-
03	35123	X	20876	-0-	-14247	-0-	20876	2			Y	-0-					-0-
04	29940	X	20274	-0-	-9666	-0-	20274	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	690	1	4279	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	713	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	713	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	638	1	3848	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	713	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4646	-0-	-334	-0-	690	1	3956	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2959	-0-	-1319	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2824	-0-	-1040	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2933	-0-	-1314	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2823	-0-	-1227	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	180	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	196	1	4593	2	N	-0-					-0-
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	219	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	189	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	209	1	6356	2	N	-0-					-0-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	200	1	4857	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2687	-0-	-1333	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2260	-0-	-1894	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3675	-0-	-77	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-					1
12	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			Y	-0-					1
01	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10687	2	210	9	Y	191	171	1			21
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			Y	-0-	20	1			1
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10352	2	62	9	Y	56	56	1			1
*04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9668	2	1	9	Y	1	1	1			1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6590	-0-	-130	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6336	-0-	-577	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5476	-0-	-768	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5755	-0-	-1158	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2436	-0-	-2094	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1790	-0-	-2891	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	1212	-0-	-3469	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2285	-0-	-1719	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4022	-0-	-122	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19545	2	28	9	Y	25	24	1			1
12	23684	X	18094	-0-	-5590	-0-	18094	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	23684	X	17547	-0-	-6137	-0-	17547	2			Y	-0-					-0-
02	21392	X	15408	-0-	-5984	-0-	15408	2			Y	-0-					-0-
03	21917	X	16240	-0-	-5677	-0-	16210	2	30	9	Y	27					27
04	19560	X	15682	-0-	-3878	-0-	15641	2	41	9	Y	37	35	1			29

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	566	-0-	-454	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	284	-0-	-987	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5657	-0-	-223	-0-	337	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	348	1	5544	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	348	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4565	-0-	-951	-0-	315	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5650	-0-	-395	-0-	348	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	337	1	5099	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	348	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4092	-0-	-1643	-0-	348	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4449	-0-	-1291	-0-	309	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5450	-0-	-905	-0-	348	1	5102	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4642	-0-	-1508	-0-	337	1	4305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9266	-0-	-814	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9757	-0-	-535	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9580	-0-	-681	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8510	-0-	-758	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9345	-0-	-606	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9008	-0-	-442	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	368	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	381	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	381	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	334	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	381	1	4677	2	N	-0-					-0-
*04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	367	1	4445	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	326	1	4149	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	332	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	341	1	3282	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2647	-0-	-1049	-0-	308	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2390	-0-	-1702	-0-	341	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	322	1	2978	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6372	-0-	-468	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5942	-0-	-878	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5063	-0-	-1097	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6462	-0-	-358	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8405	-0-	-1255	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8653	-0-	-895	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7946	-0-	-90	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8671	-0-	-226	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8298	-0-	-222	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	157	1	514	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	162	1	156	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	162	1	159	2	N	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	1			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	1			N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
*04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7015	-0-	-766	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6244	-0-	-1316	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	330	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3054	-0-	-759	-0-	341	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	341	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2540	-0-	-876	-0-	308	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	341	1	3464	2	N	-0-					-0-
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	330	1	3575	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	690	1	3150	2	N	-0-					87
12	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	703	1	3148	2	N	-0-					87
01	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	713	1	3078	2	N	98	168	1			17
							108	9									
02	3976	X	3121	-0-	-855	-0-	576	1	2504	2	N	37	44	1			10
							41	9									
03	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	713	1	3361	2	N	-0-	2	1			8
04	3840	X	3748	-0-	-92	-0-	690	1	2993	2	N	59					67
							65	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	697	1	3412	2	Y	-0-					18
12	4247	X	4201	-0-	-46	-0-	711	1	3490	2	Y	-0-					18
01	4247	X	3277	-0-	-970	-0-	702	1	2571	2	Y	4					22
							4	9									
02	3836	X	3308	-0-	-528	-0-	592	1	2716	2	Y	-0-					22
03	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	720	1	3283	2	Y	5					27
							6	9									
04	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	697	1	2748	2	Y	-0-					27

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	870	-0-	-120	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	853	1	183	2	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	870	1	97	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2228	-0-	-802	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1489	-0-	-583	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	390	1	4267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2891	-0-	-1418	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2401	2	Y	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	136	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	136	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	167	1	4611	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4695	-0-	-978	-0-	167	1	4528	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	2917	-0-	-2207	-0-	140	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	167	1	3508	2	Y	13					13
							14	9									
04	4860	X	4247	-0-	-613	-0-	162	1	4085	2	Y	-0-					13

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	775	N	585	-0-	-190	-0-	17	1	568	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	1680	N	3	-0-	-1677	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	11741	-0-	-1909	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11748	-0-	-1520	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11268	-0-	-1380	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11292	-0-	-132	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
*04	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9139	-0-	-502	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9533	-0-	-108	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8596	-0-	-112	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9214	-0-	-272	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8909	-0-	-331	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8368	-0-	-684	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8667	-0-	-513	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	330	1	4777	2	Y	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	341	1	4589	2	Y	-0-					-0-
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	341	1	5135	2	Y	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	308	1	4690	2	Y	46	44	1			2
							51	9									
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	341	1	5559	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	330	1	5840	2	Y	30	28	1			2
							33	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	540	-0-	-540	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	504	N	218	-0-	-286	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9468	-0-	-672	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9266	-0-	-995	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9006	-0-	-1472	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8214	-0-	-1250	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8690	-0-	-1788	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8420	-0-	-1060	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
*04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
*04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7416	-0-	-644	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7391	-0-	-669	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6072	-0-	-1208	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7386	-0-	-302	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6760	-0-	-680	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9624	-0-	-846	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9705	-0-	-1114	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9596	-0-	-758	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8251	-0-	-1101	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9468	-0-	-638	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8872	-0-	-758	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12817	-0-	-503	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13303	-0-	-461	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13107	-0-	-440	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11447	-0-	-789	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13001	-0-	-546	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12411	-0-	-459	-0-	12411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	797	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	824	1	3909	2	N	-0-			-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	824	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	731	-0-	-3357	-0-	731	1			N	-0-			-0-
03	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	824	1	2776	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	797	1	3062	2	N	-0-			-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	5267	2			Y	-0-			10
12	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	5302	2			Y	-0-			10
01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			Y	-0-			10
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-			10
03	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	2			Y	-0-			10
*04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-			10

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	X	200	-0-	-550	-0-	162	1	38	2	N	-0-			-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	716	1	5046	2	N	-0-			-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	646	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	667	1	3419	2	N	-0-			-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	735	1	5456	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	1959	-0-	-3621	-0-	556	1	1403	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	461	1	6599	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	3722	-0-	-2292	-0-	293	1	3429	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	519	-0-	-5495	-0-	405	1	114	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3260	-0-	-2172	-0-	680	1	2580	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	1532	-0-	-4482	-0-	771	1	761	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	3284	-0-	-2536	-0-	481	1	2803	2	N	-0-			-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
12	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			Y	-0-			-0-
01	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2730	2			Y	-0-			-0-
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			Y	-0-			-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-			-0-
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2578	2			Y	-0-			-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
*04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8593	-0-	-1397	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	8639	-0-	-1374	-0-	8639	2			N	-0-			-0-
01	9734	X	8655	-0-	-1079	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	7814	-0-	-782	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
03	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
*04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7107	-0-	-581	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6493	-0-	-115	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6562	-0-	-308	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

11	2430	X	1752	-0-	-678	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

11	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4766	-0-	-690	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

11	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6527	-0-	-76	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5176	-0-	-732	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5915	-0-	-415	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	3318	-0-	-4452	-0-	182	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6026	-0-	-2003	-0-	652	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7049	-0-	-980	-0-	488	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5640	-0-	-1612	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5061	-0-	-2751	-0-	497	1	4564	2	N	-0-					-0-
*04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	488	1	6443	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8518	-0-	-212	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5534	-0-	-946	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5281	-0-	-1043	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4824	-0-	-748	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7960	-0-	-1100	-0-	7877	2	83	9	Y	75					75
12	9362	X	7307	-0-	-2055	-0-	7255	2	52	9	Y	47					122
01	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5441	2	33	9	Y	30					152
02	7812	X	6544	-0-	-1268	-0-	6476	2	68	9	Y	62	187	1			27
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7752	2	63	9	Y	57					84
04	7950	X	7512	-0-	-438	-0-	7415	2	97	9	Y	88					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2877	-0-	-1233	-0-	522	1	2355	2	Y	-0-					60
12	4247	X	1921	-0-	-2326	-0-	539	1	1365	2	Y	15					75
							17	9									
01	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	539	1	1900	2	Y	10					85
							11	9									
02	3416	X	2737	-0-	-679	-0-	487	1	2149	2	Y	92	169	1			8
							101	9									
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	539	1	2500	2	Y	-0-					8
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	522	1	2919	2	Y	-0-					8

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	4329	2	11	9	Y	10	1	1			61
12	4619	X	4229	-0-	-390	-0-	4183	2	46	9	Y	42	69	1			34
01	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3854	2	8	9	Y	7	7	1			34
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4158	2	22	9	Y	20	33	1			21
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4709	2	54	9	Y	49	56	1			14
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5001	2	47	9	Y	43	30	1			27

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	325	1	5209	2	N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	332	1	5179	2	N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	348	1	4918	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	296	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	327	1	4777	2	N	-0-					-0-
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	336	1	4554	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5214	-0-	-470	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4182	-0-	-606	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7255	2	116	9	Y	105	182	1			80
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7782	2	59	9	Y	54					134
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7659	2	99	9	Y	90	183	1			41
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6493	2	18	9	Y	16					57
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6416	2	68	9	Y	62					119
*04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6066	2	106	9	Y	96	185	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4127	2	18	9	Y	16	1	1			23
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4220	2	89	9	Y	81	65	1			39
01	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4175	2	36	9	Y	33	38	1			34
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3835	2	45	9	Y	41	55	1			20
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4342	2	39	9	Y	35	28	1			27
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5073	2	73	9	Y	66	83	1			10

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1224	1	4195	2	N	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	835	1	3581	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	957	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	973	1	6806	2	N	-0-					-0-
*04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	957	1	6135	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

11	7980	X	7584	-0-	-396	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7733	-0-	-513	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7127	-0-	-871	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6986	-0-	-604	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

11	7710	X	6916	-0-	-794	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7138	-0-	-829	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4822	-0-	-1646	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2756	-0-	-4405	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*04	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

11	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	4439	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	5797	X	5092	-0-	-705	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	120	-0-	-4800	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

11	13470	X	12791	-0-	-679	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12886	-0-	-661	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11450	-0-	-590	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12468	-0-	-738	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11994	-0-	-786	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7929	-0-	-141	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8222	-0-	-117	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4539	-0-	-1103	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4040	-0-	-1056	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4330	-0-	-1126	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4107	-0-	-813	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8726	-0-	-4	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8915	-0-	-106	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7972	-0-	-176	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7066	-0-	-1955	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7991	-0-	-739	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	33	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	25	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	25	1	3204	2	N	-0-					-0-
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	25	1	3634	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8125	-0-	-185	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7897	-0-	-1155	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7166	-0-	-1010	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7000	-0-	-1525	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7571	-0-	-559	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5818	-0-	-538	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2609	-0-	-151	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

11	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4505	-0-	-625	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3085	-0-	-191	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

11	8220	X	6622	-0-	-1598	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7638	-0-	-856	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7322	-0-	-778	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	660	1	4535	2	Y	45	43	1			2
							50	9									
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	682	1	4732	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	682	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	506	1	4325	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	682	1	2682	2	Y	3					3
							3	9									
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	660	1	5745	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5266	-0-	-624	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4794	-0-	-1313	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4801	-0-	-715	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4822	-0-	-1285	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

11	7920	X	7706	-0-	-214	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8018	-0-	-135	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	8074	-0-	-79	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7607	-0-	-193	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	7230	X	6367	-0-	-863	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6365	-0-	-889	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6464	-0-	-697	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6000	-0-	-412	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6703	-0-	-24	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5897	-0-	-883	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

11	8280	X	8197	-0-	-83	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8547	-0-	-9	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8537	-0-	-112	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8065	-0-	-395	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9362	-0-	-118	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9756	-0-	-133	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8573	-0-	-359	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9703	-0-	-186	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4633	-0-	-15	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
*04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
*04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1533	-0-	-2307	-0-	1533	2			Y	-0-					49
12	9331	X	8108	-0-	-1223	-0-	8096	2	12	9	Y	11					60
01	9331	X	7308	-0-	-2023	-0-	7194	2	114	9	Y	104	75	1			89
02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			Y	-0-	9	1			80
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6461	2	76	9	Y	69	68	1			81
04	7860	X	4767	-0-	-3093	-0-	4767	2			Y	-0-	1	1			80

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5250	-0-	-150	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	5049	-0-	-131	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	697	1	3710	2	Y	-0-	26	1			1
12	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	720	1	4243	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	720	1	2936	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
02	4536	X	581	-0-	-3955	-0-	581	1			Y	-0-	2	1			1
*03	4557	X	2389	-0-	-2168	-0-	720	1	1665	2	Y	4					5
							4	9									
04	4800	X	2013	-0-	-2787	-0-	697	1	1316	2	Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13995	-0-	-285	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13694	-0-	-907	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13651	-0-	-702	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12098	-0-	-978	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13411	-0-	-1066	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11403	-0-	-2607	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	330	1	4270	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4508	-0-	-483	-0-	341	1	4167	2	Y	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	341	1	4820	2	Y	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	281	1	4072	2	Y	67	65	1			2
							74	9									
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	341	1	4741	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	330	1	4471	2	Y	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7775	-0-	-55	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8246	-0-	-124	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7416	-0-	-144	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8040	-0-	-330	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8027	-0-	-133	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5098	-0-	-1172	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2833	-0-	-3429	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
03	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
*04	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	690	1	4320	2	Y	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	723	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	714	1	4143	2	Y	83	74	1			9
							91	9									
02	4368	X	4265	-0-	-103	-0-	620	1	3645	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	4836	X	4624	-0-	-212	-0-	735	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4606	-0-	-74	-0-	685	1	3824	2	Y	88	83	1			5
							97	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8597	-0-	-238	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8495	-0-	-247	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7586	-0-	-282	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8332	-0-	-379	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7929	-0-	-501	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

11	6990	X	6296	-0-	-694	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6309	-0-	-914	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5108	-0-	-1024	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6315	-0-	-412	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4762	-0-	-477	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	3471	2	46	9	Y	42	52	1			3
12	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			Y	-0-	2	1			1
01	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3463	2	2	9	Y	2					3
02	3276	X	3168	-0-	-108	-0-	3126	2	42	9	Y	38	37	1			4
03	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3461	2	2	9	Y	2	1	1			5
04	3510	X	3427	-0-	-83	-0-	3424	2	3	9	Y	3					8

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3612	2	3	9	Y	3					13
12	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			Y	-0-					13
01	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	3691	2	14	9	Y	13	20	1			6
02	3528	X	3132	-0-	-396	-0-	3131	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3630	2	3	9	Y	3					8
04	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	3553	2	2	9	Y	2					10

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3759	2	3	9	Y	3					6
12	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			Y	-0-					6
01	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3682	2	8	9	Y	7					13
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3335	2	17	9	Y	15					28
03	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3503	2	13	9	Y	12					40
04	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3604	2	3	9	Y	3					43

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7654	-0-	-296	-0-	7587	2	67	9	Y	61	60	1			4
12	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			Y	-0-	2	1			2
01	8122	X	7646	-0-	-476	-0-	7637	2	9	9	Y	8					10
02	7140	X	6887	-0-	-253	-0-	6820	2	67	9	Y	61	66	1			5
03	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7557	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7340	2	6	9	Y	5					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1019	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1028	1	5357	2	Y	-0-					-0-
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	944	1	5833	2	Y	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	907	1	4206	2	Y	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1189	1	5544	2	Y	-0-					-0-
*04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1160	1	4567	2	Y	49	46	1			3
							54	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

11	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	2	1	9	Y	1					19
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					20
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					20
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					20
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					20
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					20

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

11	7710	X	7385	-0-	-325	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7573	-0-	-332	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	7559	-0-	-222	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6778	-0-	-194	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7429	-0-	-228	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7056	-0-	-324	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	11830	2			Y	-0-					-0-
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			Y	-0-					-0-
01	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10023	-0-	-673	-0-	9959	2	64	9	Y	58	56	1			2
03	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4505	-0-	-1263	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4935	-0-	-1451	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6117	-0-	-63	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

11	6450	X	4751	-0-	-1699	-0-	348	1	4403	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	360	1	6323	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	360	1	6529	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5717	-0-	-611	-0-	325	1	5392	2	Y	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	360	1	6043	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5343	-0-	-1317	-0-	348	1	4995	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2750	-0-	-386	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	690	1	2393	2	Y	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	722	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	731	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	637	1	1565	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	730	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2626	-0-	-74	-0-	694	1	1932	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6954	2	6	9	Y	5					70
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					70
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7123	2	12	9	Y	11					81
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6361	2	67	9	Y	61	125	1			17
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					17
*04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-					17

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					20
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					20
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					20
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					20
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					20
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					20

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

11	5910	X	5768	-0-	-142	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5397	-0-	-710	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5015	-0-	-473	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5535	-0-	-417	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

11	6000	X	5960	-0-	-40	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5986	-0-	-214	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5491	-0-	-81	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	330	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	341	1	991	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	341	-0-	-1395	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	658	-0-	-826	-0-	308	1	350	2	N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	341	1	1029	2	N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	326	1	990	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
*04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11738	-0-	-772	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11824	-0-	-1103	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12222	-0-	-271	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10859	-0-	-201	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11721	-0-	-400	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11347	-0-	-473	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9876	-0-	-633	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8624	-0-	-616	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9756	-0-	-381	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9293	-0-	-517	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					-0-
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			Y	-0-					-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	9160	-0-	-47	-0-	9160	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1940	-0-	-1960	-0-	870	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	899	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	899	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	812	1	1532	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	899	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	870	1	2071	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2794	-0-	-1856	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			Y	-0-					-0-
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			Y	-0-					-0-
02	9016	X	8823	-0-	-193	-0-	8823	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8922	-0-	-1060	-0-	8922	2			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8023	-0-	-1637	-0-	8023	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

11	9810	X	9559	-0-	-251	-0-	9559	2			Y	-0-					57
12	10261	X	8597	-0-	-1664	-0-	8597	2			Y	-0-					57
01	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			Y	-0-					57
02	9268	X	9246	-0-	-22	-0-	9246	2			Y	-0-					57
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9984	2	1	9	Y	1					58
04	10080	X	9279	-0-	-801	-0-	9279	2			Y	-0-					58

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5894	-0-	-316	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

11	5430	X	330	-0-	-5100	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	5611	X	349	-0-	-5262	-0-	341	1	8	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2569	-0-	-2887	-0-	341	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	341	1	3695	2	N	-0-					-0-
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	330	1	3654	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

11	5850	X	5374	-0-	-476	-0-	330	1	5024	2	Y	18	1	1			40
							20	9									
12	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	341	1	5182	2	Y	49	74	1			15
							54	9									
01	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	341	1	5110	2	Y	28	8	1			35
							31	9									
02	5152	X	5000	-0-	-152	-0-	308	1	4651	2	Y	37	65	1			7
							41	9									
03	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	341	1	5103	2	Y	7	2	1			12
							8	9									
04	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	330	1	4899	2	Y	13					25
							14	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

11	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4770	-0-	-186	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4807	-0-	-680	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

11	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4693	-0-	-19	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2956	2			Y	-0-					13
12	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			Y	-0-					13
01	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3126	2			Y	-0-					13
02	2968	X	2757	-0-	-211	-0-	2757	2			Y	-0-					13
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2			Y	-0-					13
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	2851	2	199	9	Y	181	181	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12572	-0-	-598	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12628	-0-	-981	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12740	-0-	-869	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11218	-0-	-990	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12555	-0-	-682	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12269	-0-	-301	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-	2	1			1
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					1
01	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			Y	-0-					1
02	5488	X	3313	-0-	-2175	-0-	3313	2			Y	-0-					1
*03	6076	X	5419	-0-	-657	-0-	5364	2	55	9	Y	50	50	1			1
04	5880	X	5304	-0-	-576	-0-	5304	2			Y	-0-	1	1			-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6397	-0-	-1942	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6568	-0-	-768	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7450	-0-	-672	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7047	-0-	-813	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
12	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
02	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
*04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5542	2	44	9	Y	40					122
12	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	5471	2	87	9	Y	79	178	1			23
01	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5557	2	56	9	Y	51					74
02	5208	X	5064	-0-	-144	-0-	4923	2	141	9	Y	128	182	1			20
03	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	5434	2	48	9	Y	44					64
04	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	5310	2	64	9	Y	58					122

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4377	-0-	-1353	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7365	-0-	-285	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7592	-0-	-313	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6912	-0-	-144	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
*04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

11	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6471	-0-	-659	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4856	-0-	-1248	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5001	-0-	-1602	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4734	-0-	-1656	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

11	10320	X	9253	-0-	-1067	-0-	390	1	8863	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	403	1	9316	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	403	1	8834	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	7660	-0-	-1916	-0-	364	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	403	1	10615	2	N	-0-					-0-
*04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	390	1	10277	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9874	-0-	-77	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8270	-0-	-1222	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9077	-0-	-1432	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4211	2	3	9	Y	3					173
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4300	2	28	9	Y	25	180	1			18
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					18
02	3920	X	3510	-0-	-410	-0-	3510	2			Y	-0-					18
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	4043	2			Y	-0-					18
04	4200	X	3443	-0-	-757	-0-	3443	2			Y	-0-					18

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	173	1	4445	2	Y	-0-					15
12	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	178	1	4570	2	Y	-0-					15
01	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	178	1	4320	2	Y	-0-					15
02	4536	X	1055	-0-	-3481	-0-	146	1	909	2	Y	-0-					15
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	178	1	4313	2	Y	-0-					15
04	4620	X	3899	-0-	-721	-0-	115	1	3784	2	Y	-0-					15

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	300	1	6350	2	N	-0-					-0-
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6620	-0-	-1052	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

11	3750	X	1824	-0-	-1926	-0-	190	1	1591	2	Y	39	37	1			57
							43	9									
12	3875	X	2089	-0-	-1786	-0-	213	1	1876	2	Y	-0-	1	1			56
01	3069	X	928	-0-	-2141	-0-	103	1	825	2	Y	-0-					56
02	2688	X	1719	-0-	-969	-0-	262	1	1416	2	Y	37	35	1			58
							41	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	314	1	3078	2	Y	-0-	1	1			57
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3073	2	Y	-0-					57

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

11	11580	X	10487	-0-	-1093	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10874	-0-	-999	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10985	-0-	-485	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7255	-0-	-2881	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7577	-0-	-3583	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	5680	-0-	-4940	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					3
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1275	1	158	2	Y	-0-					3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					3
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	968	1	39	9	Y	35					38
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1168	1	306	2	Y	9					47
							10	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1080	1	183	2	Y	9	44	1			12
							10	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

11	9660	X	8301	-0-	-1359	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8526	-0-	-1239	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9699	-0-	-66	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9087	-0-	-303	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

11	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5499	-0-	-205	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5111	-0-	-349	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
*04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4120	-0-	-1520	-0-	4084	2	36	9	Y	33					134
12	5797	X	4167	-0-	-1630	-0-	4124	2	43	9	Y	39	151	1			22
01	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	4640	2	2	9	Y	2					24
02	4424	X	4313	-0-	-111	-0-	4267	2	46	9	Y	42					66
03	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4355	2	50	9	Y	45					111
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4300	2	34	9	Y	31					142

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6776	2	94	9	Y	85	185	1			14
12	6820	X	6737	-0-	-83	-0-	6737	2			Y	-0-					14
01	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	6290	2	80	9	Y	73					87
02	6328	X	6067	-0-	-261	-0-	6008	2	59	9	Y	54					141
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7039	2	72	9	Y	65					206
*04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6779	2	22	9	Y	20	190	1			36

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4929	-0-	-891	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7564	-0-	-696	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8678	-0-	-374	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8206	-0-	-554	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	3183	-0-	-6117	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
12	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	37496	2			Y	-0-					-0-
01	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			Y	-0-					-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			Y	-0-					-0-
03	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			Y	-0-					-0-
*04	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			Y	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9583	-0-	-197	-0-	9583	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	330	1	9740	2	N	-0-					-0-
12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	341	1	10173	2	N	-0-					-0-
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	340	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8057	-0-	-987	-0-	308	1	7749	2	N	-0-					-0-
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	341	1	11788	2	N	-0-					-0-
*04	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	330	1	10493	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10					94
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					94
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2269	2	25	9	Y	23					117
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11					128
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8	9	Y	7					135
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6					141

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6884	-0-	-136	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6140	-0-	-384	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6281	-0-	-589	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	5847	2			Y	-0-					27
12	6727	X	5155	-0-	-1572	-0-	5154	2	1	9	Y	1					28
01	6727	X	3448	-0-	-3279	-0-	3447	2	1	9	Y	1					29
02	5460	X	2586	-0-	-2874	-0-	2579	2	7	9	Y	6					35
03	6045	X	3321	-0-	-2724	-0-	3321	2			Y	-0-					35
04	5850	X	5167	-0-	-683	-0-	5167	2			Y	-0-					35

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9031	-0-	-299	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	9008	-0-	-540	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8721	-0-	-827	-0-	8721	2			Y	-0-					-0-
02	8624	X	7694	-0-	-930	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	7733	-0-	-1297	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7849	-0-	-11	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7950	-0-	-172	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7819	-0-	-86	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7049	-0-	-287	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7088	-0-	-772	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6344	-0-	-2266	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
01	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8206	-0-	-102	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
*04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

11	9390	X	9188	-0-	-202	-0-	9185	2	3	9	Y	3					119
12	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9444	2	73	9	Y	66	152	1			33
01	9641	X	9283	-0-	-358	-0-	9273	2	10	9	Y	9					42
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8924	2	67	9	Y	61					103
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9799	2	70	9	Y	64					167
*04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9222	2	28	9	Y	25	157	1			35

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2			Y	-0-					1
12	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	3178	2			Y	-0-					1
01	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					1
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	2			Y	-0-					1
03	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					1
04	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			Y	-0-					1

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	3981	-0-	-948	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3481	-0-	-971	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4151	-0-	-685	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

11	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	277	1	7633	2	Y	7					25
							8	9									
12	8277	X	8115	-0-	-162	-0-	287	1	7824	2	Y	4					29
							4	9									
01	8277	X	8040	-0-	-237	-0-	287	1	7752	2	Y	1					30
							1	9									
02	7476	X	7108	-0-	-368	-0-	274	1	6834	2	Y	-0-					30
03	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	287	1	7133	2	Y	-0-					30
04	7920	X	7146	-0-	-774	-0-	140	1	6960	2	Y	42	68	1			4
							46	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

11	6600	X	6081	-0-	-519	-0-	330	1	5751	2	Y	-0-					2
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	341	1	6015	2	Y	-0-					2
01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	341	1	6630	2	Y	57	51	1			8
							63	9									
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	286	1	5480	2	Y	-0-	6	1			2
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	341	1	6514	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	330	1	6262	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

11	12630	X	12136	-0-	-494	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11906	-0-	-1145	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11366	-0-	-1189	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9541	-0-	-1799	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11406	-0-	-1149	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10659	-0-	-1491	-0-	10659	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

11	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4878	-0-	-302	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5322	-0-	-168	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1470	1	3207	2	Y	-0-					50
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1519	1	2204	2	Y	40					90
							44	9									
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	1450	1	1534	2	Y	40					130
							44	9									
02	2688	X	1845	-0-	-843	-0-	1372	1	464	2	Y	8					138
							9	9									
03	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	1519	1	1262	2	Y	7					145
							8	9									
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1470	1	2709	2	Y	16					161
							18	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

11	8730	X	8455	-0-	-275	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8534	-0-	-425	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7655	-0-	-353	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8410	-0-	-456	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8074	-0-	-386	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

11	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7776	2	11	9	Y	10	171	1			20
12	8246	X	7977	-0-	-269	-0-	7955	2	22	9	Y	20					40
01	8246	X	7902	-0-	-344	-0-	7880	2	22	9	Y	20					60
02	7448	X	7183	-0-	-265	-0-	7161	2	22	9	Y	20					80
03	8122	X	8002	-0-	-120	-0-	7958	2	44	9	Y	40					120
04	7800	X	7495	-0-	-305	-0-	7472	2	23	9	Y	21					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9470	-0-	-670	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9832	-0-	-646	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9812	-0-	-325	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6173	-0-	-2871	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
*04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6886	-0-	-134	-0-	6886	2			N	-0-					20
12	7254	X	6952	-0-	-302	-0-	6952	2			N	-0-					20
01	7254	X	7185	-0-	-69	-0-	6984	2	201	9	N	183	183	1			20
02	6552	X	5945	-0-	-607	-0-	5945	2			N	-0-					20
03	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2			N	-0-					20
04	6960	X	5518	-0-	-1442	-0-	5344	2	174	9	N	158	158	1			20

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	810	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2140	-0-	-495	-0-	837	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	837	-0-	-1302	-0-	837	1			Y	-0-					-0-
02	1988	X	513	-0-	-1475	-0-	513	1			Y	-0-					-0-
03	2201	X	816	-0-	-1385	-0-	808	1	8	9	Y	7					7
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	1			Y	-0-					7

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1899	-0-	-173	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6140	-0-	-2140	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6877	-0-	-1679	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6898	-0-	-774	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7547	-0-	-265	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	360	1	6489	2	Y	1					22
							1	9									
12	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	372	1	6947	2	Y	-0-					22
01	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	372	1	6914	2	Y	58					80
							64	9									
02	7420	X	6132	-0-	-1288	-0-	336	1	5727	2	Y	63					143
							69	9									
03	7564	X	6538	-0-	-1026	-0-	372	1	6137	2	Y	26	150	1			19
							29	9									
04	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	360	1	5889	2	Y	3					22
							3	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7764	-0-	-188	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8280	-0-	-524	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7733	-0-	-637	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3133	2	293	9	N	266	241	1			184
12	4371	X	2970	-0-	-1401	-0-	2970	2			N	-0-	9	1			175
01	4371	X	2891	-0-	-1480	-0-	2891	2			N	-0-					175
02	3948	X	2525	-0-	-1423	-0-	2525	2			N	-0-					175
03	3534	X	2892	-0-	-642	-0-	2892	2			N	-0-					175
04	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	2690	2			N	-0-					175

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
12	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	258	1	4334	2	N	170	118	1			161
							187	9									
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	267	1	4382	2	N	-0-	5	1			156
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	267	1	4121	2	N	-0-					156
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	241	1	3617	2	N	2	40	1			118
							2	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	267	1	4069	2	N	-0-	2	1			116
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	258	1	3828	2	N	-0-					116

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
*04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3058	-0-	-1220	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3022	-0-	-842	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2528	-0-	-1522	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8811	-0-	-249	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
12	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
02	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
*04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7390	-0-	-205	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6486	-0-	-374	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6799	-0-	-796	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6503	-0-	-847	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

11	9300	X	9287	-0-	-13	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9411	-0-	-199	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7816	-0-	-920	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8140	-0-	-1532	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

11	6780	X	6639	-0-	-141	-0-	1002	1	5637	2	Y	-0-					34
12	5921	X	3860	-0-	-2061	-0-	1035	1	2825	2	Y	-0-					34
01	5921	X	1035	-0-	-4886	-0-	1035	1			Y	-0-					34
02	5348	X	936	-0-	-4412	-0-	935	1	1	9	Y	1					35
03	5921	X	1482	-0-	-4439	-0-	1035	1	353	2	Y	85	84	1			36
							94	9									
*04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1002	1	4864	2	Y	-0-	1	1			35

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	330	1	2721	2	N	7					34
							8	9									
12	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	341	1	2540	2	N	-0-					34
01	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	341	1	2446	2	N	25					59
							28	9									
02	2968	X	1971	-0-	-997	-0-	308	1	1652	2	N	10					69
							11	9									
03	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	341	1	2511	2	N	7					76
							8	9									
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	330	1	2581	2	N	1					77
							1	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	6097	-0-	-5693	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7624	-0-	-4559	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
01	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10870	-0-	-134	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11543	-0-	-247	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6334	-0-	-2426	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*04	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	336	1	6616	2	N	-0-					-0-
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	347	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	347	1	7530	2	N	-0-					-0-
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	314	1	6065	2	N	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	347	1	5916	2	N	-0-					-0-
*04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	336	1	6139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1524	-0-	-2076	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	1	18	2	N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	341	1	179	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	341	1	88	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8574	-0-	-366	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8012	-0-	-544	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7291	-0-	-717	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8316	-0-	-550	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
01	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
02	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
03	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
*04	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3064	-0-	-2392	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4208	-0-	-1434	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3949	-0-	-1848	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3975	-0-	-1635	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2667	-0-	-1593	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3410	-0-	-1767	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2944	-0-	-1732	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3202	-0-	-1975	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2868	-0-	-1212	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	690	1	3279	2	Y	1	7	1			44
							1	9									
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	713	1	4047	2	Y	-0-					44
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	713	1	3853	2	Y	27	25	1			46
							30	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	575	1	3205	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	713	1	4201	2	Y	-0-					44
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	690	1	3822	2	Y	-0-					44

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9662	-0-	-838	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9907	-0-	-819	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8271	-0-	-2300	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8106	-0-	-1274	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9346	-0-	-1039	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8719	-0-	-941	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8112	-0-	-1188	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8166	-0-	-234	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8334	-0-	-336	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
*04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3756	2	22	9	Y	20					64
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					64
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3929	2	66	9	Y	60					124
02	3528	X	3436	-0-	-92	-0-	3377	2	59	9	Y	54	154	1			24
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5493	2	31	9	Y	28					52
04	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	3768	2	22	9	Y	20					72

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10244	-0-	-466	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10600	-0-	-2	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8972	-0-	-576	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10158	-0-	-413	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9906	-0-	-384	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5652	-0-	-1608	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6257	-0-	-211	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5733	-0-	-1227	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	330	1	3538	2	Y	-0-					34
12	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	341	1	3277	2	Y	1					35
							1	9									
01	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	341	1	3339	2	Y	-0-					35
02	3444	X	2828	-0-	-616	-0-	294	1	2528	2	Y	5					40
							6	9									
03	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	341	1	2994	2	Y	10					50
							11	9									
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	330	1	3815	2	Y	233					283
							256	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	870	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4481	-0-	-324	-0-	899	1	3582	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	858	1	3164	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	812	1	3160	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4175	-0-	-630	-0-	899	1	3276	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4076	-0-	-514	-0-	870	1	3206	2	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8328	-0-	-538	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7148	-0-	-972	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8076	-0-	-624	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8044	-0-	-686	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7909	-0-	-864	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6023	-0-	-2533	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6586	-0-	-1030	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7633	-0-	-706	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7448	-0-	-592	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10497	-0-	-167	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9010	-0-	-622	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9331	-0-	-1333	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8814	-0-	-1506	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8592	-0-	-648	-0-	8592	2			Y	-0-					35
12	9176	X	8759	-0-	-417	-0-	8753	2	6	9	Y	5					40
01	9021	X	8876	-0-	-145	-0-	8865	2	11	9	Y	10					50
02	8064	X	7960	-0-	-104	-0-	7892	2	68	9	Y	62	58	1			54
03	8928	X	8773	-0-	-155	-0-	8773	2			Y	-0-					54
04	8580	X	7830	-0-	-750	-0-	7823	2	7	9	Y	6					60

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	2839	2	31	9	Y	28					140
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	174	1			-0-
01	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2608	2	2	9	Y	2					2
02	2464	X	2333	-0-	-131	-0-	2279	2	54	9	Y	49					51
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2353	2	29	9	Y	26					77
04	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2132	2	14	9	Y	13					90

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3108	-0-	-1362	-0-	258	1	2829	2	Y	19					44
							21	9									
12	4030	X	3334	-0-	-696	-0-	267	1	3055	2	Y	11					55
							12	9									
01	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	267	1	2988	2	Y	-0-					55
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	241	1	3535	2	Y	117					172
							129	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	267	1	4024	2	Y	1	171	1			2
							1	9									
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	258	1	3371	2	Y	-0-					2

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8131	-0-	-209	-0-	690	1	7441	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	707	1	7287	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	713	1	7186	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6502	-0-	-1086	-0-	644	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7886	-0-	-515	-0-	713	1	7173	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6278	-0-	-1852	-0-	55	1	6223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	3917	-0-	-4933	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*04	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					131
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3662	2	44	9	Y	40	171	1			-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3726	2	19	9	Y	17					17
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3346	2	19	9	Y	17					34
03	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					34
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					34

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	2	12	9	Y	11					140
12	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3019	2	47	9	Y	43	181	1			2
01	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-					2
02	2912	X	2783	-0-	-129	-0-	2737	2	46	9	Y	42					44
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2966	2	9	9	Y	8					52
04	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2919	2	35	9	Y	32					84

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9117	2	55	9	Y	50	3	1			99
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	9920	2	124	9	Y	113	191	1			21
01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10469	2	57	9	Y	52	68	1			5
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7954	2	22	9	Y	20	5	1			20
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9613	2	75	9	Y	68	54	1			34
*04	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9898	2	56	9	Y	51	74	1			11

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8447	-0-	-133	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8235	-0-	-445	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7382	-0-	-514	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7926	-0-	-816	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*04	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3567	2	101	9	Y	92	88	1			7
12	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			Y	-0-	3	1			4
01	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	3266	2	58	9	Y	53					57
03	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			Y	-0-					57
04	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	3294	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8561	-0-	-1249	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9322	-0-	-784	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9189	-0-	-514	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8156	-0-	-552	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9411	-0-	-13	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
*04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

11	17970	X	13309	-0-	-4661	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	14936	-0-	-3199	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15040	-0-	-2506	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13515	-0-	-1941	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14086	-0-	-464	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

11	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	8093	-0-	-5578	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	10412	-0-	-3259	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6722	-0-	-5626	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11952	-0-	-1719	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11427	-0-	-1803	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

11	8580	X	8207	-0-	-373	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6537	-0-	-1135	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7782	-0-	-712	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7268	-0-	-952	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	870	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	868	1	3267	2	N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	899	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	812	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	899	1	3199	2	N	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	860	1	3432	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

11	6690	X	4168	-0-	-2522	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			Y	-0-					-0-
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8253	2	162	9	Y	147	133	1			14
01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5166	2	96	9	Y	87	84	1			3
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7389	2	99	9	Y	90	85	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4474	-0-	-2966	-0-	4344	2	130	9	Y	118	114	1			4
12	7688	X	3692	-0-	-3996	-0-	3692	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	7688	X	3176	-0-	-4512	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	3762	-0-	-3182	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	4039	-0-	-2347	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	2262	-0-	-2208	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	690	1	3663	2	Y	9					59
							10	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	713	1	3722	2	Y	-0-					59
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	691	1	3877	2	Y	-0-					59
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	2	Y	47	102	1			4
							52	9									
03	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	710	1	3265	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	690	1	3006	2	Y	-0-					8

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	293	1	4741	2	Y	94	189	1			24
							103	9									
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	303	1	4500	2	Y	33					57
							36	9									
01	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	303	1	4745	2	Y	53					110
							58	9									
02	4788	X	4359	-0-	-429	-0-	274	1	4046	2	Y	35					145
							39	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	303	1	5434	2	Y	62	185	1			22
							68	9									
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	293	1	5111	2	Y	8					30
							9	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8791	-0-	-149	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7756	-0-	-448	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7684	-0-	-1399	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6952	-0-	-1838	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	367	1	5734	2	Y	33	142	1			18
							36	9									
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	379	1	6277	2	Y	-0-					18
01	7068	X	6318	-0-	-750	-0-	379	1	5921	2	Y	16					34
							18	9									
02	6384	X	5017	-0-	-1367	-0-	342	1	4631	2	Y	40					74
							44	9									
03	6634	X	5467	-0-	-1167	-0-	379	1	5085	2	Y	3					77
							3	9									
04	6450	X	6062	-0-	-388	-0-	367	1	5683	2	Y	11					88
							12	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	727	1	11286	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12225	-0-	-268	-0-	773	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11143	-0-	-1350	-0-	768	1	10375	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	5553	-0-	-5647	-0-	644	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	9719	-0-	-2681	-0-	1034	1	8685	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10406	-0-	-1594	-0-	955	1	9451	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	820	-0-	-110	-0-	743	1	77	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	937	-0-	-613	-0-	746	1	191	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	890	-0-	-660	-0-	751	1	139	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	783	-0-	-617	-0-	556	1	227	2	N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	485	1	732	2	N	-0-					-0-
04	900	X	756	-0-	-144	-0-	515	1	241	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3973	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	3556	X	3502	-0-	-54	-0-	3502	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4732	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	4536	X	4434	-0-	-102	-0-	4433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1132	1	2323	2	Y	1					24
							1	9									
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	1110	1	2352	2	Y	-0-					24
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1170	1	2635	2	Y	-0-					24
02	3220	X	1071	-0-	-2149	-0-	1001	1	70	9	Y	64	69	1			19
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1170	1	3801	2	Y	2	3	1			18
							2	9									
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1132	1	3154	2	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	422	1	6077	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	425	1	5908	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5758	-0-	-628	-0-	417	1	5331	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	5768	X	5121	-0-	-647	-0-	352	1	4768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	401	1	5605	2	Y	-0-					-0-
*04	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	379	1	5397	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	232	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	240	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3045	-0-	-923	-0-	220	1	2815	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	174	1	2358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	258	1	3598	2	Y	-0-					-0-
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	268	1	3812	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	2	2	9	Y	2					40
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					40
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					40
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					40
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4297	2	11	9	Y	10					50
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4044	2	11	9	Y	10					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7319	-0-	-691	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7669	-0-	-608	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6824	-0-	-316	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7249	-0-	-71	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6951	-0-	-613	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6755	-0-	-778	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6056	-0-	-748	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6425	-0-	-1108	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6112	-0-	-1148	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	2756	-0-	-3940	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4957	-0-	-1584	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	330	1	4197	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
*04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3768	-0-	-792	-0-	330	1	3430	2	Y	7					20
							8	9									
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	341	1	4126	2	Y	12					32
							13	9									
01	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	341	1	3640	2	Y	17					49
							19	9									
02	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	308	1	3418	2	Y	17					66
							19	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	341	1	3677	2	Y	9					75
							10	9									
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	330	1	3987	2	Y	14					89
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5626	-0-	-464	-0-	690	1	4916	2	Y	18					132
							20	9									
12	6293	X	5686	-0-	-607	-0-	713	1	4958	2	Y	14					146
							15	9									
01	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	713	1	4913	2	Y	54	182	1			18
							59	9									
02	5628	X	5225	-0-	-403	-0-	644	1	4563	2	Y	16					34
							18	9									
03	6231	X	5230	-0-	-1001	-0-	713	1	4510	2	Y	6					40
							7	9									
04	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	690	1	4431	2	Y	-0-					40

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	7642	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	7364	X	6879	-0-	-485	-0-	6879	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6661	-0-	-1199	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7183	-0-	-107	-0-	7176	2	7	9	Y	6	3	1			10
12	7502	X	6281	-0-	-1221	-0-	6196	2	85	9	Y	77	69	1			18
01	7626	X	1520	-0-	-6106	-0-	1520	2			Y	-0-	7	1			11
02	6888	X	5271	-0-	-1617	-0-	5258	2	13	9	Y	12					23
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8600	2	32	9	Y	29	45	1			7
*04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9349	2	47	9	Y	43	39	1			11

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5533	-0-	-1380	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	5592	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	6244	X	5002	-0-	-1242	-0-	5002	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1652	-0-	-1355	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	330	1	3730	2	Y	1					75
							1	9									
12	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	341	1	3714	2	Y	5					80
							6	9									
01	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	341	1	3624	2	Y	-0-					80
02	3808	X	3362	-0-	-446	-0-	303	1	3048	2	Y	10					90
							11	9									
03	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	341	1	3634	2	Y	20					110
							22	9									
04	4050	X	3699	-0-	-351	-0-	330	1	3335	2	Y	31					141
							34	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7450	-0-	-610	-0-	7450	2			Y	-0-					-0-
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
*04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	330	1	3487	2	Y	-0-					30
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3332	2	Y	-0-					30
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	341	1	2779	2	Y	-0-					30
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	292	1	2518	2	Y	239	182	1			87
							263	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	341	1	3082	2	Y	79					166
							87	9									
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	330	1	3622	2	Y	3					169
							3	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7810	-0-	-290	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7640	-0-	-854	-0-	7605	2	35	9	Y	32	29	1			3
02	7672	X	7167	-0-	-505	-0-	7116	2	51	9	Y	46	42	1			7
*03	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	8016	2			Y	-0-	1	1			6
*04	7800	X	7324	-0-	-476	-0-	7267	2	57	9	Y	52					58

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3674	-0-	-2476	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3355	-0-	-3031	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4529	-0-	-1239	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3691	-0-	-2549	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	14133	-0-	-357	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14425	-0-	-548	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12948	-0-	-380	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14231	-0-	-525	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13635	-0-	-495	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6829	-0-	-821	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6456	-0-	-829	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5326	-0-	-1114	-0-	621	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	3710	-0-	-3420	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4728	-0-	-2112	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8604	-0-	-426	-0-	8573	2	31	9	Y	28	45	1			26
12	9331	X	8649	-0-	-682	-0-	8590	2	59	9	Y	54	43	1			37
01	9269	X	8945	-0-	-324	-0-	8879	2	66	9	Y	60	54	1			43
02	8316	X	6653	-0-	-1663	-0-	6629	2	24	9	Y	22	46	1			19
03	9114	X	8536	-0-	-578	-0-	8479	2	57	9	Y	52	53	1			18
*04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9280	2	44	9	Y	40	30	1			28

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			Y	-0-					28
12	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			Y	-0-					28
01	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					28
02	5152	X	4995	-0-	-157	-0-	4995	2			Y	-0-					28
03	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			Y	-0-					28
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	4928	2			Y	-0-					28

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	690	1	2993	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	713	1	3333	2	Y	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	713	1	2920	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	575	1	1586	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	713	1	2524	2	Y	18					18
							20	9									
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	690	1	2999	2	Y	-0-					18

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1710	-0-	-450	-0-	308	1	1402	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2232	N	910	-0-	-1322	-0-	302	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	318	-0-	-1666	-0-	318	1			Y	-0-					-0-
02	1596	N	369	-0-	-1227	-0-	273	1	96	9	Y	87	84	1			3
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	318	1	1272	2	Y	44	3	1			44
							48	9									
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	308	1	1580	2	Y	-0-					44

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11497	-0-	-323	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11886	-0-	-328	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10714	-0-	-38	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11653	-0-	-220	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11162	-0-	-388	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-	3	1			-0-
12	5084	X	713	-0-	-4371	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
01	5084	X	798	-0-	-4286	-0-	713	1	85	9	Y	77	69	1			8
02	1848	X	552	-0-	-1296	-0-	552	1			Y	-0-	8	1			-0-
03	806	X	716	-0-	-90	-0-	713	1	3	9	Y	3					3
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	1			Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6328	-0-	-1082	-0-	6302	2	26	9	Y	24	44	1			43
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7681	2	37	9	Y	34	55	1			22
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8476	2	35	9	Y	32	34	1			20
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7964	2	25	9	Y	23	3	1			40
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9885	2	56	9	Y	51	50	1			41
*04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8752	2	25	9	Y	23	40	1			24

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	395	1	5686	2	Y	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	420	1	5839	2	Y	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	436	1	5580	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	384	1	5196	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	426	1	5956	2	Y	-0-					-0-
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	394	1	5616	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	870	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	870	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4043	-0-	-1227	-0-	899	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2670	-0-	-2090	-0-	812	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4164	-0-	-1106	-0-	899	1	3265	2	N	-0-					-0-
*04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	870	1	4343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7858	-0-	-1018	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
*04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7052	-0-	-480	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7339	-0-	-1000	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
*04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8446	2	39	9	N	35	45	1			25
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9258	2	74	9	N	67	62	1			30
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9539	2	39	9	N	35	47	1			18
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8780	2	29	9	N	26	5	1			39
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9914	2	47	9	N	43	56	1			26
*04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9329	2	34	9	N	31	40	1			17

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10875	2			Y	-0-					-0-
12	11439	X	11135	-0-	-304	-0-	11135	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	11026	-0-	-413	-0-	11026	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	9587	-0-	-745	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10814	-0-	-501	-0-	10814	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	10272	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9271	-0-	-1229	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
12	10788	X	8522	-0-	-2266	-0-	8522	2			Y	-0-					-0-
01	10788	X	8880	-0-	-1908	-0-	8880	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	8105	-0-	-1639	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
03	10664	X	8244	-0-	-2420	-0-	8194	2	50	9	Y	45					45
04	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-	8138	2			Y	-0-					45

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9416	-0-	-724	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8472	-0-	-1913	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7661	-0-	-1131	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
*04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9088	-0-	-752	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9139	-0-	-688	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8971	-0-	-453	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
*04	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4156	-0-	-324	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	690	1	3928	2	Y	57	90	1			60
							63	9									
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	713	1	3935	2	Y	-0-	3	1			57
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	713	1	3973	2	Y	63	56	1			64
							69	9									
02	3948	X	3587	-0-	-361	-0-	644	1	2943	2	Y	-0-	6	1			58
*03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	713	1	3527	2	Y	44	44	1			58
							48	9									
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	682	1	4085	2	Y	-0-					58

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6150	-0-	-654	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
*04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11798	-0-	-1102	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12066	-0-	-1264	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12292	-0-	-201	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
02	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11674	-0-	-236	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	7003	-0-	-189	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6784	-0-	-284	-0-	6762	2	22	9	Y	20					20
04	6810	X	5035	-0-	-1775	-0-	5035	2			Y	-0-					20

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

11	5700	X	5006	-0-	-694	-0-	5006	2			Y	-0-	5	1			96
12	5518	X	4968	-0-	-550	-0-	4968	2			Y	-0-					96
01	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	4575	2			Y	-0-					96
02	4732	X	4453	-0-	-279	-0-	4453	2			Y	-0-					96
03	5239	X	4782	-0-	-457	-0-	4714	2	68	9	Y	62	61	1			97
04	5010	X	4545	-0-	-465	-0-	4545	2			Y	-0-	1	1			96

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					2
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					2
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					2
02	1820	N	221	-0-	-1599	-0-	221	2			Y	-0-					2
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					2
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

11	8220	X	7534	-0-	-686	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5928	-0-	-2566	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6810	-0-	-1436	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6269	-0-	-1179	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6779	-0-	-1467	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	4925	-0-	-2605	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7713	2	22	9	Y	20					50
12	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					50
01	8959	X	8683	-0-	-276	-0-	8523	2	160	9	Y	145	176	1			19
02	8092	X	6605	-0-	-1487	-0-	6593	2	12	9	Y	11					30
03	8959	X	6837	-0-	-2122	-0-	6800	2	37	9	Y	34					64
04	8400	X	6799	-0-	-1601	-0-	6764	2	35	9	Y	32					96

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12779	-0-	-571	-0-	12703	2	76	9	Y	69	90	1			22
12	13795	X	13317	-0-	-478	-0-	13159	2	158	9	Y	144	149	1			17
01	13795	X	11762	-0-	-2033	-0-	11683	2	79	9	Y	72	81	1			8
02	12376	X	11023	-0-	-1353	-0-	10993	2	30	9	Y	27	8	1			27
03	13454	X	12279	-0-	-1175	-0-	12181	2	98	9	Y	89	75	1			41
04	12900	X	12094	-0-	-806	-0-	12021	2	73	9	Y	66	81	1			26

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	2	N	-0-					-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	314	1	8262	2	N	-0-					-0-
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	319	1	7015	2	N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	342	1	3340	2	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	341	1	5219	2	N	-0-					-0-
*04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	326	1	4430	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4742	-0-	-88	-0-	870	1	3850	2	Y	20					60
							22	9									
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	899	1	4233	2	Y	41					101
							45	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	899	1	4024	2	Y	56	137	1			20
							62	9									
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	812	1	3936	2	Y	7					27
							8	9									
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	899	1	4445	2	Y	26					53
							29	9									
*04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	870	1	4184	2	Y	21					74
							23	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4148	-0-	-976	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4698	-0-	-612	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11093	2	65	9	Y	59	161	1			20
12	11346	X	10882	-0-	-464	-0-	10882	2			Y	-0-					20
01	11346	X	10560	-0-	-786	-0-	10494	2	66	9	Y	60					80
02	10248	X	9309	-0-	-939	-0-	9281	2	28	9	Y	25					105
03	11346	X	9889	-0-	-1457	-0-	9861	2	28	9	Y	25					130
04	10980	X	8961	-0-	-2019	-0-	8953	2	8	9	Y	7					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	3240	-0-	-6420	-0-	1500	1	1740	2	Y	-0-					36
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1550	1	2107	2	Y	-0-					36
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1550	1	1860	2	Y	-0-					36
02	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	1338	1	659	2	Y	-0-					36
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1550	1	1224	2	Y	4					40
							4	9									
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1500	1	1614	2	Y	-0-					40

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

11	2280	N	1235	-0-	-1045	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	1695	-0-	-661	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

11	6150	X	5935	-0-	-215	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6055	-0-	-951	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5856	-0-	-1150	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5354	-0-	-586	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	360	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	372	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	336	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	372	1	2815	2	N	-0-					-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	360	1	4169	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5772	-0-	-192	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6368	-0-	-235	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

11	5610	X	5447	-0-	-163	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4941	-0-	-155	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7958	-0-	-257	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
01	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7466	-0-	-150	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
*04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	750	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	775	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	775	1	4688	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	700	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4151	-0-	-1212	-0-	775	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4325	-0-	-865	-0-	750	1	3575	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1050	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1085	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1085	1	5594	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	980	1	3663	2	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1085	1	3941	2	N	-0-					-0-
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1050	1	4634	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13961	-0-	-529	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10710	-0-	-4232	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
02	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
03	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14215	-0-	-305	-0-	14215	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	153	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	154	1	8877	2	N	-0-					-0-
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	146	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	78	1	8409	2	N	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	128	1	8129	2	N	-0-					-0-
*04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	127	1	7404	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	240	-0-	-1155	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	Y	5					5
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					5

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			Y	-0-					-0-
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	7621	-0-	-79	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
*04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

11	10110	X	9744	-0-	-366	-0-	9744	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9113	-0-	-1520	-0-	9113	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	9120	-0-	-1513	-0-	9120	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	8391	-0-	-1213	-0-	8391	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9344	-0-	-1010	-0-	9344	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8610	-0-	-1140	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

11	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	660	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	682	1	3063	2	Y	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	682	1	3484	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	593	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3013	-0-	-521	-0-	682	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3929	-0-	-91	-0-	660	1	3234	2	Y	32					32
							35	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7379	-0-	-185	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6187	-0-	-645	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	972	1	4443	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1004	1	4288	2	Y	-0-					-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1004	1	4373	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3495	-0-	-1293	-0-	875	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	972	1	4297	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4713	-0-	-417	-0-	926	1	3787	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	468	1	1376	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2635	N	1774	-0-	-861	-0-	484	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	484	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	421	-0-	-1287	-0-	421	1			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	468	1	643	2	Y	64	63	1			1
							70	9									
04	1590	N	889	-0-	-701	-0-	446	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8516	-0-	-514	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8936	-0-	-333	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7658	-0-	-1673	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	164	-0-	-8264	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	3441	-0-	-5890	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	3576	-0-	-5064	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7577	-0-	-1633	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7272	-0-	-633	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6493	-0-	-591	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7651	-0-	-192	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6619	-0-	-1091	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9391	2	6	9	Y	5					41
12	9672	X	9283	-0-	-389	-0-	9272	2	11	9	Y	10					51
01	9548	X	9311	-0-	-237	-0-	9311	2			Y	-0-					51
02	8764	X	7955	-0-	-809	-0-	7933	2	22	9	Y	20					71
03	9703	X	9158	-0-	-545	-0-	9114	2	44	9	Y	40					111
04	9390	X	7857	-0-	-1533	-0-	7834	2	23	9	Y	21					132

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

11	5310	X	4598	-0-	-712	-0-	690	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3418	-0-	-1573	-0-	868	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2525	-0-	-2435	-0-	267	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	1286	-0-	-3082	-0-	220	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3754	-0-	-989	-0-	267	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	258	1	3969	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

11	3000	N	4345	-0-	1345	1345	523	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2699	-0-	-401	944	471	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2825	-0-	-275	669	540	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	412	-0-	-2080	-0-	412	1			N	-0-					-0-
03	2759	X	415	-0-	-2344	-0-	415	1			N	-0-					-0-
04	2670	X	396	-0-	-2274	-0-	396	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7265	-0-	-82	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6479	-0-	-868	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

11	13980	X	13363	-0-	-617	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13710	-0-	-736	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12398	-0-	-2048	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12462	-0-	-586	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13144	-0-	-1302	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	13130	-0-	-220	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	330	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	341	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	341	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4788	-0-	-112	-0-	308	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	341	1	4930	2	N	-0-					-0-
*04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	330	1	5667	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

11	7710	X	7459	-0-	-251	-0-	7459	2			Y	-0-					15
12	7967	X	6947	-0-	-1020	-0-	6947	2			Y	-0-					15
01	7967	X	4842	-0-	-3125	-0-	4781	2	61	9	Y	55					70
02	6972	X	6512	-0-	-460	-0-	6455	2	57	9	Y	52					122
03	7719	X	6800	-0-	-919	-0-	6738	2	62	9	Y	56					178
04	7470	X	7302	-0-	-168	-0-	300	1	6984	2	Y	16	167	1			27
							18	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			Y	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9255	2	37	9	Y	34	30	1			4
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	8680	X	4785	-0-	-3895	-0-	4774	2	11	9	Y	10					10
04	9000	X	5185	-0-	-3815	-0-	5185	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

11	8760	X	8347	-0-	-413	-0-	8347	2			N	-0-					23
12	9052	X	8521	-0-	-531	-0-	8521	2			N	-0-					23
01	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8470	2			N	-0-					23
02	8148	X	7793	-0-	-355	-0-	7591	2	202	9	N	184	184	1			23
03	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	8508	2	167	9	N	152	150	1			25
04	8340	X	8326	-0-	-14	-0-	8179	2	147	9	N	134	136	1			23

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	625	1	2985	2	Y	-0-					134
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	748	1	2984	2	Y	-0-					134
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	753	1	2946	2	Y	181	181	1			134
							199	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	680	1	2601	2	Y	-0-					134
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	753	1	2896	2	Y	-0-					134
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	729	1	2759	2	Y	-0-					134

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6408	2	65	9	Y	59	119	1			5
12	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	7347	X	4904	-0-	-2443	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	4681	-0-	-1955	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5664	-0-	-1094	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5077	-0-	-1553	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	371	1	6502	2	N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	383	1	6806	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6443	-0-	-594	-0-	383	1	6060	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5407	-0-	-1005	-0-	346	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5812	-0-	-1287	-0-	383	1	5429	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6736	-0-	-164	-0-	371	1	6365	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	362	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	375	1	5256	2	N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	375	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	375	1	3540	2	N	-0-					-0-
*04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	362	1	5440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4841	2	25	9	Y	23	41	1			2
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
*04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

11	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6276	2	41	9	Y	37	87	1			29
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6496	2	2	9	Y	2	3	1			28
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6242	2	53	9	Y	48	43	1			33
02	5740	X	4606	-0-	-1134	-0-	4606	2			Y	-0-	5	1			28
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6737	2	87	9	Y	79	79	1			28
*04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6287	2	33	9	Y	30	1	1			57

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

11	3600	X	718	-0-	-2882	-0-	718	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2821	X	772	-0-	-2049	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

11	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	6063	2	25	9	Y	23					154
12	6975	X	6113	-0-	-862	-0-	6070	2	43	9	Y	39					193
01	6975	X	5783	-0-	-1192	-0-	5731	2	52	9	Y	47	186	1			54
02	6076	X	4999	-0-	-1077	-0-	4980	2	19	9	Y	17					71
03	6293	X	5656	-0-	-637	-0-	5642	2	14	9	Y	13					84
04	6090	X	5418	-0-	-672	-0-	5362	2	56	9	Y	51					135

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7688	-0-	-93	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7541	-0-	-319	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1229	-0-	-87	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
12	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14573	-0-	-679	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11376	-0-	-2400	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14113	-0-	-1139	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	12669	-0-	-2091	-0-	12669	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	453	1	3141	2	Y	29	49	1			2
							32	9									
12	3968	X	2061	-0-	-1907	-0-	468	1	1593	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	468	1	3679	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3442	-0-	-842	-0-	423	1	3019	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3833	-0-	-910	-0-	468	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	453	1	3499	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	137	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	141	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	959	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	240	-0-	-2224	-0-	128	1	112	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	272	-0-	-2456	-0-	141	1	131	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	137	1	2351	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

11	6060	X	5944	-0-	-116	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6085	-0-	-363	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4705	-0-	-1119	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5539	-0-	-401	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

11	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	319	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4730	-0-	-602	-0-	317	1	4413	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	341	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3940	-0-	-596	-0-	303	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	335	1	5361	2	N	-0-					-0-
*04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	326	1	7939	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	63	1	1249	2	Y	1					16
							1	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	2	Y	-0-					16
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	-0-					16
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	1			Y	-0-					16
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	9	Y	1					17
04	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	1			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			Y	-0-					121
12	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3336	2	33	9	Y	30					151
01	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3152	2	14	9	Y	13					164
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2638	2	43	9	Y	39	171	1			32
03	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2943	2	34	9	Y	31					63
04	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	2784	2	19	9	Y	17					80

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10721	-0-	-1028	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10100	-0-	-967	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8945	-0-	-1359	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10966	-0-	-442	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9790	-0-	-1250	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8206	-0-	-524	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8534	-0-	-673	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7667	-0-	-649	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10582	-0-	-188	-0-	10582	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	10829	-0-	-300	-0-	10829	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	10671	-0-	-458	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
02	10052	X	9423	-0-	-629	-0-	9423	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	10445	-0-	-560	-0-	10445	2			Y	-0-					-0-
04	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	10019	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10602	-0-	-1438	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12199	-0-	-1131	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11247	-0-	-1713	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1407	1	2425	2	N	-0-					12
12	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	1454	1	2313	2	N	-0-					12
01	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	1454	1	2244	2	N	-0-					12
02	3584	X	2971	-0-	-613	-0-	1332	1	1639	2	N	-0-					12
03	3968	X	2489	-0-	-1479	-0-	1454	1	945	2	N	82					94
							90	9									
04	3840	X	1437	-0-	-2403	-0-	1436	1	1	9	N	1	55	1			40

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

11	7740	X	7408	-0-	-332	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7614	-0-	-384	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	2			Y	-0-					-0-
02	7224	X	6823	-0-	-401	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7100	-0-	-310	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4381	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4555	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4402	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
02	4144	X	4022	-0-	-122	-0-	3981	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
03	4588	X	4385	-0-	-203	-0-	4196	2	189	9	Y	172	39	0	132	1	1
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4051	2	42	9	Y	38	38	0	1	1	-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	341	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	697	1	4966	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	720	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	650	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	720	1	4612	2	N	-0-					-0-
*04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	697	1	4328	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	690	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	672	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	707	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	644	-0-	-1568	-0-	644	1			Y	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	713	1	2097	2	Y	-0-					-0-
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	690	1	2249	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7728	-0-	-522	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	336	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	347	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	516	-0-	-3235	-0-	347	1	169	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	314	-0-	-3074	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	347	1	3542	2	N	-0-					-0-
*04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	336	1	4443	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12275	-0-	-218	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12127	-0-	-366	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10771	-0-	-961	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11440	-0-	-1549	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10898	-0-	-1672	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3521	2	33	9	Y	30					47
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6032	2	33	9	Y	30					77
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6463	2	41	9	Y	37					114
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5296	2	42	9	Y	38					152
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5152	2	1	9	Y	1	153	1			-0-
04	4140	X	3779	-0-	-361	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	660	1	1938	2	Y	110	180	1			32
							121	9									
12	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	682	1	2047	2	Y	118					150
							130	9									
01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	682	1	1953	2	Y	84	184	1			50
							92	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	576	1	2316	2	Y	163	183	1			30
							179	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	682	1	2408	2	Y	100					130
							110	9									
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	660	1	2418	2	Y	133	183	1			80
							146	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7980	-0-	-570	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7391	-0-	-1444	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8195	-0-	-55	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	5044	-0-	-8426	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11864	-0-	-2055	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	8642	-0-	-5184	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10962	-0-	-528	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11575	-0-	-205	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11514	-0-	-328	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9805	-0-	-919	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10784	-0-	-1089	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10228	-0-	-1262	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	360	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1290	-0-	-1593	-0-	372	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1114	-0-	-1769	-0-	372	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	888	-0-	-1716	-0-	324	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	372	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	769	-0-	-2021	-0-	360	1	409	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	870	1	3682	2	Y	-0-					20
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	899	1	3558	2	Y	-0-					20
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	899	1	3429	2	Y	-0-					20
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	812	1	2405	2	Y	-0-					20
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	899	1	3975	2	Y	-0-					20
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	870	1	3868	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	360	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	336	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4105	-0-	1005	1005	372	1	3733	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3420	-0-	420	1425	360	1	3060	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	797	1	8499	2	N	-0-					-0-
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	824	1	8473	2	N	-0-					-0-
01	837	X	824	-0-	-13	-0-	824	1			N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	744	1	669	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	824	1	2400	2	N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	797	1	4901	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

11	8610	X	8346	-0-	-264	-0-	8337	2	9	9	Y	8					62
12	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8317	2			Y	-0-					62
01	8649	X	8608	-0-	-41	-0-	8551	2	57	9	Y	52					114
02	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7536	2	62	9	Y	56					170
03	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	8108	2	13	9	Y	12	161	1			21
04	8340	X	8012	-0-	-328	-0-	7997	2	15	9	Y	14					35

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

11	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
*04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

11	7920	X	7867	-0-	-53	-0-	7804	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
12	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7787	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
01	8184	X	7654	-0-	-530	-0-	7593	2	61	9	Y	55	55	0			-0-
02	7392	X	6908	-0-	-484	-0-	6853	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
03	8153	X	7473	-0-	-680	-0-	7414	2	59	9	Y	54	54	0			-0-
04	7860	X	7299	-0-	-561	-0-	7242	2	57	9	Y	52	52	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

11	14130	X	13796	-0-	-334	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14110	-0-	-491	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14021	-0-	-580	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12691	-0-	-357	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13909	-0-	-537	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12366	-0-	-1434	-0-	12366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5045	2	70	9	Y	64	180	1			20
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					20
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					20
02	4900	X	4665	-0-	-235	-0-	4665	2			Y	-0-					20
03	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	4944	2	120	9	Y	109	128	1			1
04	5130	X	4753	-0-	-377	-0-	4753	2			Y	-0-	1	1			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1134	1	4876	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5483	-0-	-562	-0-	1172	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4111	-0-	-1934	-0-	1172	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	1065	-0-	-4395	-0-	1058	1	7	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	1172	1	4664	2	N	-0-					-0-
*04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1134	1	5696	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4281	-0-	-1299	-0-	297	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	3683	-0-	-2083	-0-	307	1	3376	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	289	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	2658	-0-	-1570	-0-	207	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4176	-0-	-505	-0-	310	1	3866	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	300	1	3943	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	453	1	4666	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	468	1	5150	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	468	1	5417	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	423	1	5043	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	468	1	5297	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	5730	X	5421	-0-	-309	-0-	453	1	4924	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	540	1	5764	2	Y	43	46	1			55
							47	9									
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	558	1	6152	2	Y	99	139	1			15
							109	9									
01	6727	X	6602	-0-	-125	-0-	558	1	5983	2	Y	55	64	1			6
							61	9									
02	6076	X	4812	-0-	-1264	-0-	504	1	4258	2	Y	45	49	1			2
							50	9									
03	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	558	1	5692	2	Y	70	2	1			70
							77	9									
04	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	540	1	4257	2	Y	32	92	1			10
							35	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

11	8580	X	8465	-0-	-115	-0-	8304	2	161	9	N	146					171
12	8897	X	8560	-0-	-337	-0-	8427	2	133	9	N	121	180	1			112
01	8897	X	8574	-0-	-323	-0-	8403	2	171	9	N	155	187	1			80
02	8036	X	7761	-0-	-275	-0-	7626	2	135	9	N	123	180	1			23
03	8742	X	8434	-0-	-308	-0-	8290	2	144	9	N	131					154
04	8460	X	8094	-0-	-366	-0-	7982	2	112	9	N	102	179	1			77

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

11	7350	X	6652	-0-	-698	-0-	810	1	5767	2	Y	68					122
							75	9									
12	7130	X	6640	-0-	-490	-0-	837	1	5724	2	Y	72	183	1			11
							79	9									
01	7037	X	5821	-0-	-1216	-0-	837	1	4906	2	Y	71					82
							78	9									
02	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	756	1	4106	2	Y	44					126
							48	9									
03	6882	X	5816	-0-	-1066	-0-	837	1	4890	2	Y	81	178	1			29
							89	9									
04	6660	X	5352	-0-	-1308	-0-	810	1	4502	2	Y	36					65
							40	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	870	1	6349	2	Y	70					167
							77	9									
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	899	1	6345	2	Y	55	187	1			35
							61	9									
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	899	1	6061	2	Y	64					99
							70	9									
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	812	1	5257	2	Y	88	177	1			10
							97	9									
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	899	1	6112	2	Y	51					61
							56	9									
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	870	1	5696	2	Y	46					107
							51	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

11	8070	X	7654	-0-	-416	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8065	-0-	-5	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6571	-0-	-1349	-0-	258	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	267	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	263	1	7048	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6394	-0-	-18	-0-	241	1	6153	2	N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	267	1	7232	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7234	-0-	-26	-0-	258	1	6976	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
*04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	7161	X	6565	-0-	-596	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6594	-0-	-257	-0-	6552	2	42	9	Y	38	34	1			4
02	5992	X	5921	-0-	-71	-0-	5921	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	6634	X	6606	-0-	-28	-0-	6507	2	99	9	Y	90	89	1			1
04	6390	X	6212	-0-	-178	-0-	6212	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9428	-0-	-82	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9892	-0-	-152	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8522	-0-	-550	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
*04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7786	-0-	-88	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5462	-0-	-2939	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4226	-0-	-3362	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5515	-0-	-2886	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6492	-0-	-1638	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	15607	-0-	-653	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16318	-0-	-422	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
01	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11671	-0-	-2889	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13795	-0-	-2325	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13524	-0-	-3006	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
12	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
01	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
02	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
*04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	8577	-0-	-165	-0-	8577	2			Y	-0-					-0-
04	8460	X	8054	-0-	-406	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			Y	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			Y	-0-					-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			Y	-0-					-0-
*04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3044	-0-	-372	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3173	-0-	-487	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	689	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	711	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	692	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1820	-0-	-1148	-0-	571	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1454	-0-	-1832	-0-	712	1	742	2	N	-0-					-0-
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	690	1	4128	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			Y	-0-					40
12	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	9802	2			Y	-0-					40
01	10447	X	8368	-0-	-2079	-0-	8368	2			Y	-0-					40
02	9436	X	4796	-0-	-4640	-0-	4796	2			Y	-0-					40
03	10385	X	5186	-0-	-5199	-0-	5186	2			Y	-0-					40
04	9930	X	7168	-0-	-2762	-0-	7168	2			Y	-0-					40

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1440	1	2915	2	Y	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1436	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1474	1	2888	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3035	-0-	-213	-0-	1171	1	1864	2	Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1446	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1351	1	2639	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6306	-0-	-504	-0-	6305	2	1	9	Y	1	2	1			12
12	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			Y	-0-					12
01	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	6511	2	46	9	Y	42	38	1			16
02	5992	X	5809	-0-	-183	-0-	5809	2			Y	-0-	4	1			12
03	6603	X	6478	-0-	-125	-0-	6434	2	44	9	Y	40	40	1			12
04	6360	X	6177	-0-	-183	-0-	6177	2			Y	-0-					12

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

11	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	330	1	7265	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	341	1	7451	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7715	-0-	-283	-0-	341	1	7374	2	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6013	-0-	-1211	-0-	308	1	5705	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6872	-0-	-1033	-0-	341	1	6531	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5578	-0-	-2012	-0-	330	1	5248	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

11	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			Y	-0-					-0-
12	17236	X	15693	-0-	-1543	-0-	15693	2			Y	-0-					-0-
01	17236	X	15575	-0-	-1661	-0-	15575	2			Y	-0-					-0-
02	15568	X	13795	-0-	-1773	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
03	16430	X	15235	-0-	-1195	-0-	15235	2			Y	-0-					-0-
04	15570	X	7119	-0-	-8451	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

11	10800	X	6237	-0-	-4563	-0-	6126	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
12	11160	X	9306	-0-	-1854	-0-	9234	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
01	11129	X	9472	-0-	-1657	-0-	9399	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
02	10052	X	8731	-0-	-1321	-0-	8664	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8647	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	9180	X	8849	-0-	-331	-0-	8782	2	67	9	Y	61	61	0			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
12	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
01	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
*04	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
12	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9918	-0-	-33	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9257	-0-	-373	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7150	-0-	-1375	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7719	-0-	-899	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8584	-0-	-34	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7986	-0-	-174	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	453	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	468	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	438	1	4982	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4576	-0-	-716	-0-	400	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	464	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5360	-0-	-280	-0-	453	1	4907	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	418	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	433	1	8572	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	6095	-0-	-2182	-0-	424	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4130	-0-	-3346	-0-	303	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	436	1	8677	2	N	-0-					-0-
*04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	422	1	7901	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1014	1	5866	2	Y	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1070	1	6944	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7682	-0-	-192	-0-	1076	1	6565	2	Y	37	33	1			4
							41	9									
02	7112	X	3595	-0-	-3517	-0-	869	1	2726	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	7874	X	6825	-0-	-1049	-0-	1060	1	5765	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	1050	-0-	-6570	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-					-0-
12	10850	X	10579	-0-	-271	-0-	10579	2			Y	-0-					-0-
01	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	10265	2	41	9	Y	37	33	1			4
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	10850	X	10478	-0-	-372	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-
*04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

11	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6761	-0-	-59	-0-	6732	2	29	9	Y	26	23	1			3
02	6160	X	6137	-0-	-23	-0-	6137	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

11	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9934	-0-	-790	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10323	-0-	-1550	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11125	-0-	-545	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6940	-0-	-2205	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6122	-0-	-2138	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6705	-0-	-2440	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6650	-0-	-430	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	198	1	5163	2	Y	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	205	1	4778	2	Y	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	2	Y	-0-					-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	185	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	205	1	4537	2	Y	-0-					-0-
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	198	1	4248	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	690	1	6748	2	N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	713	1	5692	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	1757	-0-	-5187	-0-	713	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	1616	-0-	-4656	-0-	644	1	972	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	713	-0-	-6231	-0-	713	1			N	-0-					-0-
04	6720	X	690	-0-	-6030	-0-	690	1			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8708	-0-	-622	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6503	-0-	-2580	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	161	-0-	-8599	-0-	161	2			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
12	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
01	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
02	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15414	-0-	-86	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14859	-0-	-141	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6379	-0-	-3789	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7040	-0-	-2229	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6186	-0-	-1962	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7275	-0-	-1746	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6830	-0-	-1900	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
12	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
03	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
*04	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11406	-0-	-126	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9985	-0-	-487	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10976	-0-	-618	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10840	-0-	-410	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

11	29640	X	28402	-0-	-1238	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	28838	-0-	-1790	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	29066	-0-	-973	-0-	29066	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	25755	-0-	-1377	-0-	25755	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	28444	-0-	-1595	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27111	-0-	-1299	-0-	27111	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

11	19530	X	19336	-0-	-194	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18739	-0-	-1380	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19647	-0-	-410	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
02	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	19698	-0-	-359	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18635	-0-	-715	-0-	18635	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	5864	2	3	9	N	3					139
12	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5772	2	57	9	N	52	179	1			12
01	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	5769	2			N	-0-					12
02	5572	X	5133	-0-	-439	-0-	5130	2	3	9	N	3					15
03	6076	X	5297	-0-	-779	-0-	5294	2	3	9	N	3					18
04	5880	X	4765	-0-	-1115	-0-	4753	2	12	9	N	11					29

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

11	8910	X	8809	-0-	-101	-0-	8809	2			N	-0-					50
12	9145	X	8856	-0-	-289	-0-	8856	2			N	-0-					50
01	9145	X	8805	-0-	-340	-0-	8805	2			N	-0-					50
02	8260	X	8145	-0-	-115	-0-	8145	2			N	-0-					50
03	9114	X	8768	-0-	-346	-0-	8761	2	7	9	N	6					56
04	8820	X	8802	-0-	-18	-0-	8776	2	26	9	N	24					80

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

11	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
12	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
03	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
*04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
12	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2317	-0-	-3591	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
*04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5149	-0-	-1020	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5030	-0-	-542	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5632	-0-	-38	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

11	12780	X	11992	-0-	-788	-0-	11992	2			Y	-0-	2	1			42
12	13082	X	12097	-0-	-985	-0-	12097	2			Y	-0-					42
01	13082	X	12351	-0-	-731	-0-	12351	2			Y	-0-					42
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			Y	-0-					42
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			Y	-0-					42
*04	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13644	2	136	9	Y	124					166

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

11	6420	X	6310	-0-	-110	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

11	7680	X	7329	-0-	-351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7377	-0-	-559	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6652	-0-	-376	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7234	-0-	-547	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7061	-0-	-259	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

11	7230	X	5788	-0-	-1442	-0-	5742	2	46	9	Y	42	41	1			25
12	7471	X	5145	-0-	-2326	-0-	5145	2			Y	-0-	2	1			23
01	7409	X	4845	-0-	-2564	-0-	4845	2			Y	-0-					23
02	5404	X	1130	-0-	-4274	-0-	1102	2	28	9	Y	25	45	1			3
03	5983	X	4952	-0-	-1031	-0-	4951	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	5790	X	4674	-0-	-1116	-0-	4674	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9814	-0-	-447	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9993	-0-	-702	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8773	-0-	-887	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9618	-0-	-1077	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8736	-0-	-1614	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

11	14100	X	12479	-0-	-1621	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13377	-0-	-976	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13250	-0-	-793	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12109	-0-	-575	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12512	-0-	-1407	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12477	-0-	-483	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

11	10200	X	10018	-0-	-182	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10398	-0-	-142	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8963	-0-	-1484	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8414	-0-	-938	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9383	-0-	-971	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8789	-0-	-1261	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

11	9570	X	9503	-0-	-67	-0-	9439	2	64	9	Y	58					58
12	9889	X	9674	-0-	-215	-0-	9674	2			Y	-0-					58
01	10354	X	9412	-0-	-942	-0-	9412	2			Y	-0-					58
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	8447	2	69	9	Y	63	116	1			5
*03	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	9448	2			Y	-0-	4	1			1
*04	9510	X	8928	-0-	-582	-0-	8873	2	55	9	Y	50	48	1			3

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11560	2	89	9	Y	81	78	1			3
12	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			Y	-0-					-0-
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11013	2	77	9	Y	70	67	1			3
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	8760	X	5905	-0-	-2855	-0-	5865	2	40	9	Y	36	34	1			2

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

11	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	630	1	3296	2	Y	-0-	1	1			27
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	651	1	3868	2	Y	-0-					27
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	651	1	3863	2	Y	21	43	1			5
							23	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	588	1	3339	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	651	1	3737	2	Y	12					21
							13	9									
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	630	1	3258	2	Y	7	20	1			8
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9368	-0-	-652	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8695	-0-	-1504	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8900	-0-	-1600	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10597	-0-	-563	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10838	-0-	-539	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9537	-0-	-683	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10685	-0-	-258	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10298	-0-	-292	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12940	-0-	-200	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	13027	-0-	-551	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	12021	-0-	-243	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11981	-0-	-1597	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11669	-0-	-1321	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	1060	-0-	-5630	-0-	1060	2			N	-0-					41
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					41
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6914	2	179	9	N	163	180	1			24
02	5796	X	2626	-0-	-3170	-0-	2626	2			N	-0-					24
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					24
04	6690	X	1420	-0-	-5270	-0-	1372	2	48	9	N	44	64	1			4

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	20377	-0-	-21	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	20310	-0-	-367	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18259	-0-	-417	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19999	-0-	-678	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	19301	-0-	-559	-0-	19301	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	17986	-0-	-1274	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18729	-0-	-1607	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18556	-0-	-1780	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	16611	-0-	-1757	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18586	-0-	-882	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17940	-0-	-180	-0-	17940	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	14477	-0-	-186	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14157	-0-	-506	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12169	-0-	-1075	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13976	-0-	-687	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12694	-0-	-1496	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7644	-0-	-2376	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8606	-0-	-1748	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8765	-0-	-1465	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8171	-0-	-319	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		10333	-0-	10333	10333	10333	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10044	-0-	10044	20377	9987	2	57	9	N	52	36	1			16
01	14B2 EXT		8001	-0-	8001	28378	7992	2	9	9	N	8	4	1			20
02	37338	X	8960	-0-	-28378	-0-	8932	2	28	9	N	25					45
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13112	2	33	9	N	30					75
04	10320	X	4332	-0-	-5988	-0-	4312	2	20	9	N	18	73	1			20

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	18404	-0-	-1126	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18723	-0-	-1458	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18207	-0-	-1664	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16374	-0-	-1490	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18382	-0-	-1055	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16079	-0-	-2311	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	15263	-0-	-1694	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15562	-0-	-1457	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	15639	-0-	-13	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16982	-0-	-347	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
*04	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13199	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
12	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18121	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15054	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13341	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13810	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
*04	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15190	2	40	9	Y	36	36	0			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	270	1	4583	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
12	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	279	1	4748	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	279	1	4651	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
02	4676	X	4213	-0-	-463	-0-	252	1	3937	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	5053	X	5050	-0-	-3	-0-	279	1	4742	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	270	1	4640	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	14152	-0-	-38	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	14422	-0-	-210	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	11690	-0-	-2973	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
02	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
03	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
*04	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21642	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11233	-0-	-647	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	6262	-0-	-5797	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10892	-0-	-1074	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10305	-0-	-251	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7852	-0-	-3368	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	659	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	662	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	682	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	562	1	940	2	Y	30					30
							33	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	658	1	908	2	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
04	1920	N	1063	-0-	-857	-0-	658	1	405	2	Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					8

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7668	-0-	-492	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7597	-0-	-835	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	1930	-0-	-6350	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	4718	-0-	-7882	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
01	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
02	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
03	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
*04	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	20857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9864	-0-	-966	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11066	-0-	-125	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9383	-0-	-613	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	5146	-0-	-5859	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
*04	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

11	11040	X	10468	-0-	-572	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10768	-0-	-547	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10602	-0-	-372	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9968	-0-	-502	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	10350	X	9470	-0-	-880	-0-	574	1	8896	2	N	-0-					-0-
12	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	593	1	9851	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9511	-0-	-936	-0-	593	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	5078	-0-	-4358	-0-	514	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	6907	-0-	-3540	-0-	593	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	5677	-0-	-4433	-0-	574	1	5103	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6460	-0-	-260	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7115	-0-	-325	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

11	9540	X	6786	-0-	-2754	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
01	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
*04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

11	10710	X	10073	-0-	-637	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9116	-0-	-1703	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8241	-0-	-2578	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6362	-0-	-3410	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6282	-0-	-4537	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5800	-0-	-4280	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9612	2	48	9	Y	44	42	1			33
12	10168	X	9641	-0-	-527	-0-	52	1	9588	2	Y	1	2	1			32
							1	9									
01	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			Y	-0-					32
02	9184	X	7965	-0-	-1219	-0-	76	1	7889	2	Y	-0-	30	1			2
03	10013	X	9446	-0-	-567	-0-	42	1	9395	2	Y	8	1	1			9
							9	9									
04	9660	X	8992	-0-	-668	-0-	89	1	8899	2	Y	4					13
							4	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10757	-0-	-493	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8615	-0-	-2948	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10050	-0-	-394	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10432	-0-	-728	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6882	-0-	-948	-0-	1050	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	1085	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	1085	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	4595	-0-	-2321	-0-	895	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6142	-0-	-1329	-0-	1085	1	5057	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6590	-0-	-280	-0-	1050	1	5540	2	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11705	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11887	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11833	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10482	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11190	2	46	9	Y	42	35	0			7
*04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10709	2	37	9	Y	34	33	0			8

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	6639	-0-	-2511	-0-	6589	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
12	9021	X	6636	-0-	-2385	-0-	6586	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
01	8122	X	6498	-0-	-1624	-0-	6450	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
02	6804	X	4106	-0-	-2698	-0-	4075	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
03	6851	X	5834	-0-	-1017	-0-	5790	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
04	6630	X	6285	-0-	-345	-0-	6238	2	47	9	Y	43	43	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9228	-0-	-72	-0-	9228	2			Y	-0-					119
12	9548	X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2			Y	-0-					119
01	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			Y	-0-					119
02	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			Y	-0-					119
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9660	2	31	9	Y	28					147
04	9240	X	8730	-0-	-510	-0-	8730	2			Y	-0-	113	1			34

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5342	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4512	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4315	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	3701	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4487	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	4001	2	66	9	Y	60	60	0			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
12	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13717	-0-	-171	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	15078	-0-	-298	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14313	-0-	-657	-0-	14313	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	292	1	4432	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3838	-0-	-1680	-0-	301	1	3537	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	3380	-0-	-2138	-0-	300	1	3080	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	3850	-0-	-1134	-0-	251	1	3599	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	2146	-0-	-2721	-0-	301	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	1420	-0-	-3290	-0-	288	1	1132	2	Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	319	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	328	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1831	-0-	-997	-0-	274	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2290	-0-	-841	-0-	326	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1664	-0-	-1156	-0-	315	1	1349	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2685	-0-	-1485	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-					5
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	126	1	1772	2	Y	-0-					5
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	126	1	1316	2	Y	-0-					5
02	336	X	109	-0-	-227	-0-	109	1			Y	-0-					5
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	126	1	286	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	514	1	3822	2	Y	-0-	1	1			5

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	649	-0-	-2141	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20012	-0-	16912	16912	20012	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	15077	-0-	11977	28889	15077	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	413	-0-	-2387	26502	413	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16534	-0-	13434	39936	16534	2			N	-0-					-0-
*04	56250	X	16314	-0-	-39936	-0-	16314	2			N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4971	-0-	-2319	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5751	-0-	-1529	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
*04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1470	1	10970	2	Y	13					41
							14	9									
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1519	1	12476	2	Y	19					60
							21	9									
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	1519	1	12419	2	Y	20					80
							22	9									
02	10164	X	8926	-0-	-1238	-0-	1311	1	7592	2	Y	21					101
							23	9									
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1519	1	9795	2	Y	20					121
							22	9									
*04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	1470	1	10344	2	Y	20					141
							22	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14597	2	3	9	Y	3					25
12	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			Y	-0-					25
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	13985	2	84	9	Y	76					101
02	13636	X	12088	-0-	-1548	-0-	11986	2	102	9	Y	93	173	1			21
03	15097	X	13679	-0-	-1418	-0-	13646	2	33	9	Y	30					51
04	14610	X	13499	-0-	-1111	-0-	13470	2	29	9	Y	26					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	360	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	366	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	372	1	3828	2	N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	336	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	372	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	360	1	3211	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	13732	-0-	-428	-0-	13726	2	6	9	Y	5					8
12	14632	X	13871	-0-	-761	-0-	13871	2			Y	-0-					8
01	14570	X	13874	-0-	-696	-0-	13872	2	2	9	Y	2					10
02	13076	X	12509	-0-	-567	-0-	12507	2	2	9	Y	2					12
03	14260	X	13764	-0-	-496	-0-	13753	2	11	9	Y	10					22
04	13740	X	13286	-0-	-454	-0-	13284	2	2	9	Y	2					24

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6647	-0-	-1033	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	5097	-0-	-2498	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5802	-0-	-1002	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5914	-0-	-776	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9922	-0-	-608	-0-	9922	2			N	-0-					38
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					38
01	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-					38
02	9268	X	7090	-0-	-2178	-0-	7090	2			N	-0-					38
03	10261	X	6029	-0-	-4232	-0-	6029	2			N	-0-					38
04	9930	X	7297	-0-	-2633	-0-	7297	2			N	-0-					38

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6725	-0-	-775	-0-	870	1	5834	2	N	19					146
							21	9									
12	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	899	1	5949	2	N	9					155
							10	9									
01	7626	X	7362	-0-	-264	-0-	899	1	6452	2	N	10					165
							11	9									
02	6888	X	4339	-0-	-2549	-0-	58	1	4275	2	N	5	145	1			25
							6	9									
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	870	1	6938	2	N	-0-					25
04	7110	X	5314	-0-	-1796	-0-	870	1	4444	2	N	-0-					25

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7113	-0-	-2156	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6700	-0-	-647	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			Y	-0-					23
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			Y	-0-					23
01	14508	X	13886	-0-	-622	-0-	13885	2	1	9	Y	1					24
02	13216	X	11977	-0-	-1239	-0-	11974	2	3	9	Y	3					27
03	14632	X	13351	-0-	-1281	-0-	13348	2	3	9	Y	3					30
04	14160	X	12214	-0-	-1946	-0-	12213	2	1	9	Y	1					31

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3272	-0-	-32	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	3483	2	17	9	Y	15	14	1			1

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4029	X	3237	-0-	-792	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3075	2	46	9	Y	42	38	1			4
02	3024	X	2287	-0-	-737	-0-	2287	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2242	-0-	-1028	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	11263	-0-	-2687	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	13774	-0-	-641	-0-	13774	2			Y	-0-					-0-
01	14353	X	14018	-0-	-335	-0-	14018	2			Y	-0-					-0-
02	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			Y	-0-					-0-
03	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			Y	-0-					-0-
04	13560	X	13554	-0-	-6	-0-	13554	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11386	-0-	-1034	-0-	11386	2			Y	-0-					1
12	11935	X	11447	-0-	-488	-0-	11447	2			Y	-0-					1
01	11935	X	11435	-0-	-500	-0-	11433	2	2	9	Y	2					3
02	10780	X	10208	-0-	-572	-0-	10200	2	8	9	Y	7					10
03	11904	X	11717	-0-	-187	-0-	11707	2	10	9	Y	9					19
*04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11482	2	10	9	Y	9					28

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2705	-0-	-1375	-0-	330	1	2374	2	Y	1					85
							1	9									
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	341	1	3819	2	Y	-0-					85
01	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	341	1	3813	2	Y	9					94
							10	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	308	1	3926	2	Y	21					115
							23	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	341	1	4163	2	Y	2					117
							2	9									
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	330	1	3776	2	Y	1					118
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	13814	-0-	-2536	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	13717	-0-	-3178	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13736	-0-	-1330	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12218	-0-	-1054	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13274	-0-	-1389	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12451	-0-	-1349	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13783	-0-	-287	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
12	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14523	-0-	-16	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
02	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
03	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
*04	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12856	-0-	-824	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12898	-0-	-1238	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12646	-0-	-1490	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11581	-0-	-739	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12571	-0-	-728	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12006	-0-	-864	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	1127	-0-	-14503	-0-	1127	2			Y	-0-					55
12	16151	X	11462	-0-	-4689	-0-	11462	2			Y	-0-					55
01	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			Y	-0-					55
02	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	2			Y	-0-					55
03	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	23610	2			Y	-0-					55
*04	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			Y	-0-					55

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11080	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	11532	X	11385	-0-	-147	-0-	11385	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	11532	X	11318	-0-	-214	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-
02	10416	X	9952	-0-	-464	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11130	-0-	-402	-0-	11130	2			Y	-0-					-0-
04	11160	X	10134	-0-	-1026	-0-	10134	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-
12	13175	X	12237	-0-	-938	-0-	12237	2			Y	-0-					-0-
01	13144	X	12204	-0-	-940	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-
02	11648	X	11005	-0-	-643	-0-	11005	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2			Y	-0-					-0-
04	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11708	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14321	-0-	-469	-0-	14321	2			Y	-0-					-0-
12	15128	X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2			Y	-0-					-0-
01	15128	X	14543	-0-	-585	-0-	14543	2			Y	-0-					-0-
02	13496	X	12955	-0-	-541	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	13559	-0-	-1383	-0-	13559	2			Y	-0-					-0-
04	14310	X	13169	-0-	-1141	-0-	13169	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	6896	-0-	-4774	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-
01	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			Y	-0-					-0-
*04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			Y	-0-					-0-
12	13795	X	13098	-0-	-697	-0-	13098	2			Y	-0-					-0-
01	13795	X	12954	-0-	-841	-0-	12954	2			Y	-0-					-0-
02	12460	X	11456	-0-	-1004	-0-	11456	2			Y	-0-					-0-
03	13795	X	12333	-0-	-1462	-0-	12333	2			Y	-0-					-0-
04	13350	X	5815	-0-	-7535	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	417	1	8046	2	N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	431	1	10429	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	431	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	3370	-0-	-4526	-0-	338	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6755	-0-	-1987	-0-	431	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8574	-0-	-1056	-0-	417	1	8157	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9999	-0-	-471	-0-	9999	2			N	-0-					25
12	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	9635	2			N	-0-					25
01	10354	X	9697	-0-	-657	-0-	9697	2			N	-0-					25
02	9324	X	9176	-0-	-148	-0-	9176	2			N	-0-					25
03	10323	X	9565	-0-	-758	-0-	9565	2			N	-0-					25
04	9990	X	9265	-0-	-725	-0-	9265	2			N	-0-					25

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					18
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	307	1	5380	2	N	-0-					18
01	4030	X	1561	-0-	-2469	-0-	307	1	1254	2	N	-0-					18
02	3640	X	831	-0-	-2809	-0-	241	1	590	2	N	-0-					18
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	307	1	2706	2	N	-0-					18
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	297	1	5381	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	13033	-0-	-2597	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	13192	-0-	-2773	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12379	-0-	-2284	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10595	-0-	-2621	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11502	-0-	-2417	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11425	-0-	-1595	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	690	1	4031	2	Y	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	713	1	5048	2	Y	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	713	1	4577	2	Y	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	644	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	713	1	5112	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3152	-0-	-1828	-0-	690	1	2462	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	2	N	-0-			-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	341	1	6921	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	341	1	6762	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6442	-0-	-558	-0-	308	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	341	1	6759	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6656	-0-	-844	-0-	330	1	6326	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	709	1	7593	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	689	1	6730	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	7551	-0-	-1222	-0-	746	1	6805	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	6862	-0-	-1062	-0-	658	1	6204	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7579	-0-	-1194	-0-	747	1	6832	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7476	-0-	-834	-0-	729	1	6747	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	277	1	5287	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	287	1	5323	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	287	1	5222	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	3985	-0-	-1279	-0-	267	1	3718	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3848	-0-	-1887	-0-	289	1	3559	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4155	-0-	-1395	-0-	280	1	3875	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9991	-0-	-89	-0-	1470	1	8521	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10102	-0-	-314	-0-	1519	1	8583	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	1519	1	8211	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8427	-0-	-981	-0-	1280	1	7147	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9529	-0-	-887	-0-	1519	1	8010	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	7175	-0-	-2815	-0-	1470	1	5705	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	8560	-0-	-2870	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	8542	-0-	-2091	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
01	10633	X	8277	-0-	-2356	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
02	9604	X	6578	-0-	-3026	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	8409	-0-	-141	-0-	8409	2			N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4469	-0-	-832	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3422	-0-	-1366	-0-	3312	2	110	9	N	100			100
03	5301	X	3825	-0-	-1476	-0-	3825	2			N	-0-			100
04	4680	X	3711	-0-	-969	-0-	3711	2			N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	583	1	1906	2	Y	2	39	1			22
							2	9									
12	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	466	1	1578	2	Y	-0-	2	1			20
01	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	546	1	1786	2	Y	-0-					20
02	2324	X	2050	-0-	-274	-0-	392	1	1618	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	588	1	2162	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	600	1	1863	2	Y	1					22
							1	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

11	8550	X	8295	-0-	-255	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7925	-0-	-1313	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
01	9238	X	7844	-0-	-1394	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	3550	-0-	-4794	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	1639	-0-	-7475	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

11	10200	X	9626	-0-	-574	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10368	-0-	-141	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8686	-0-	-442	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9778	-0-	-328	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9487	-0-	-533	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

11	12840	X	12519	-0-	-321	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12301	-0-	-998	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13033	-0-	-483	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11774	-0-	-434	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13107	-0-	-409	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10197	-0-	-2403	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

11	9870	X	9599	-0-	-271	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9879	-0-	-289	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8477	-0-	-707	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9586	-0-	-194	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

11	10140	X	9214	-0-	-926	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9407	-0-	-943	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6462	-0-	-1488	-0-	360	1	6102	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	372	1	7130	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6274	-0-	-1228	-0-	372	1	5902	2	N	-0-			-0-
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	336	1	6515	2	N	-0-			-0-
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	372	1	7678	2	N	-0-			-0-
*04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	360	1	7463	2	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			Y	-0-			-0-
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			Y	-0-			-0-
01	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			Y	-0-			-0-
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			Y	-0-			-0-
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			Y	-0-			-0-
*04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

11	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-			-0-
12	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-			-0-
01	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	16035	-0-	-877	-0-	16035	2			N	-0-			-0-
03	18724	X	8191	-0-	-10533	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
04	18300	X	8388	-0-	-9912	-0-	8388	2			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5265	-0-	-749	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	4331	-0-	-1101	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4696	-0-	-764	-0-	4696	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

11	9810	X	5258	-0-	-4552	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	6672	-0-	-4085	-0-	6672	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	6532	-0-	-4225	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	4219	-0-	-5497	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	3447	-0-	-1978	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	330	1	1405	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

11	11070	X	9426	-0-	-1644	-0-	9426	2			N	-0-			-0-
12	11532	X	9454	-0-	-2078	-0-	9454	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	9446	-0-	-2210	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	7623	-0-	-2905	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	9714	-0-	-1942	-0-	9714	2			N	-0-			-0-
*04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

11	16530	X	15771	-0-	-759	-0-	15771	2			N	-0-			-0-
12	17081	X	15756	-0-	-1325	-0-	15756	2			N	-0-			-0-
01	16988	X	15451	-0-	-1537	-0-	15451	2			N	-0-			-0-
02	15344	X	14107	-0-	-1237	-0-	14107	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	15412	-0-	-1359	-0-	15412	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	14942	-0-	-838	-0-	14942	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8729	-0-	-571	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7234	-0-	-1166	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7622	-0-	-1018	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13062	-0-	-528	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13244	-0-	-799	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13048	-0-	-902	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11474	-0-	-986	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12829	-0-	-966	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12529	-0-	-521	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	270	1	4711	2	Y	-0-					-0-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	279	1	4761	2	Y	-0-					-0-
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4401	2	Y	100	90	1			10
							110	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	249	1	4162	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	279	1	4293	2	Y	-0-					-0-
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	270	1	4492	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5396	2	37	9	Y	34	30	1			4
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	2321	-0-	-6469	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7951	-0-	-1132	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7358	-0-	-652	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7538	2	223	9	Y	203	182	1			75
12	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	7655	2			Y	-0-					75
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7829	2	150	9	Y	136	184	1			27
02	7168	X	7117	-0-	-51	-0-	7117	2			Y	-0-					27
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7737	2	210	9	Y	191	181	1			37
04	7680	X	7616	-0-	-64	-0-	7616	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10745	-0-	-835	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11011	-0-	-738	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9661	-0-	-1840	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	5392	-0-	-4996	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10815	-0-	-655	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
*04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7753	-0-	-497	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8071	-0-	-361	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8133	-0-	-206	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7419	-0-	-441	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12669	-0-	-165	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12958	-0-	-403	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11367	-0-	-897	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12415	-0-	-1163	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10962	-0-	-2178	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5326	-0-	-302	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8991	-0-	-129	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8853	-0-	-571	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7412	-0-	-1072	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9138	-0-	-255	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8319	-0-	-681	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8096	-0-	-2344	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8846	-0-	-86	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8910	-0-	-1230	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10760	-0-	-970	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10632	-0-	-1489	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10600	-0-	-1521	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10198	-0-	-470	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11138	-0-	-673	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
12	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14021	-0-	-1479	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	1195	-0-	-14037	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16182	-0-	-682	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
*04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	337	1	12257	2	N	-0-					-0-
12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	348	1	15611	2	N	-0-					-0-
01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	348	1	15745	2	N	-0-					-0-
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	315	1	12639	2	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	348	1	13459	2	N	-0-					-0-
*04	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	337	1	12555	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
*04	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	479	1	3933	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	427	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	495	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	380	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	621	1	5804	2	N	-0-					-0-
*04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	606	1	4066	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6646	-0-	-14	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6553	-0-	-236	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6049	-0-	-251	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5641	-0-	-1019	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8957	-0-	-433	-0-	8939	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	9266	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
01	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9230	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	8792	X	8373	-0-	-419	-0-	8356	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	9486	X	9129	-0-	-357	-0-	9088	2	41	9	Y	37	17	0			20
04	9000	X	8302	-0-	-698	-0-	8285	2	17	9	Y	15	15	0			20

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9244	-0-	-356	-0-	9244	2			Y	-0-					-0-
12	9734	X	9309	-0-	-425	-0-	9309	2			Y	-0-					-0-
01	9734	X	9227	-0-	-507	-0-	9227	2			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8543	-0-	-137	-0-	8543	2			Y	-0-					-0-
03	9548	X	9262	-0-	-286	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	8877	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			Y	-0-					-0-
12	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
*04	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7641	2	97	9	Y	88	83	1			5

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	360	1	4646	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	372	1	4626	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	354	1	4313	2	Y	39	35	1			4
							43	9									
02	4564	X	4080	-0-	-484	-0-	333	1	3747	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	5053	X	4383	-0-	-670	-0-	372	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	360	1	4544	2	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11351	-0-	-1266	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10222	-0-	-1174	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	10861	-0-	-1756	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10023	-0-	-1407	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4348	-0-	-362	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13755	-0-	-435	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13768	-0-	-523	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14013	-0-	-61	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12069	-0-	-783	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12912	-0-	-1317	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	3258	-0-	-10512	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	13003	-0-	-677	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10829	-0-	-3121	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9238	-0-	-4402	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12214	-0-	-1426	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
*04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3981	-0-		-309	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4078	-0-		-479	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3918	-0-		-639	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3729	-0-		-387	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4185	-0-		-372	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*04	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13332	X	13332	-0-		-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
12	13354	X	13354	-0-		-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
01	13042	X	13042	-0-		-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10866	-0-		-502	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12046	-0-		-540	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11896	-0-		-284	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6622	-0-		-278	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6823	-0-		-152	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	6784	2	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	6300	X	6144	-0-		-156	-0-	5942	2	202	9	Y	184	184	1			-0-
03	6975	X	6539	-0-		-436	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6650	-0-		-100	-0-	6471	2	179	9	Y	163	163	1			-0-

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16190	-0-		-700	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16732	-0-		-721	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16754	-0-		-48	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14780	-0-		-396	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16047	-0-		-755	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15118	-0-		-1082	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7880	-0-		-250	-0-	714	1	7166	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7635	-0-		-859	-0-	738	1	6897	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7708	-0-		-786	-0-	738	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6644	-0-		-1028	-0-	666	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8147	-0-		-68	-0-	738	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6786	-0-		-1104	-0-	714	1	6072	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11383	X	11383	-0-		-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
12	13545	X	13545	-0-		-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
01	13692	X	13692	-0-		-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	12523	X	12523	-0-		-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	13240	X	13240	-0-		-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
*04	12949	X	12949	-0-		-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6789	-0-		-501	-0-	360	1	6429	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6150	-0-		-1290	-0-	372	1	5778	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6256	-0-		-1091	-0-	372	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5659	-0-		-977	-0-	336	1	5323	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6323	-0-		-683	-0-	372	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6163	-0-		-617	-0-	360	1	5803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
12	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-			-0-
01	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	20233	2			N	-0-			-0-
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-			-0-
03	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
*04	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-			-0-
01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
*04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-			-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

11	15600	X	15318	-0-	-282	-0-	15318	2			Y	-0-			-0-
12	16089	X	15743	-0-	-346	-0-	15743	2			Y	-0-			-0-
01	15872	X	15500	-0-	-372	-0-	15500	2			Y	-0-			-0-
02	14336	X	13879	-0-	-457	-0-	13879	2			Y	-0-			-0-
03	15872	X	15219	-0-	-653	-0-	15219	2			Y	-0-			-0-
04	15330	X	14304	-0-	-1026	-0-	14304	2			Y	-0-			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

11	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7939	2			Y	-0-			-0-
12	8370	X	8104	-0-	-266	-0-	8104	2			Y	-0-			-0-
01	8370	X	8153	-0-	-217	-0-	8153	2			Y	-0-			-0-
02	7560	X	7225	-0-	-335	-0-	7225	2			Y	-0-			-0-
03	8215	X	7835	-0-	-380	-0-	7835	2			Y	-0-			-0-
04	7950	X	7493	-0-	-457	-0-	7493	2			Y	-0-			-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

11	7230	X	4359	-0-	-2871	-0-	1519	1	2840	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	4578	-0-	-2893	-0-	1570	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	4180	-0-	-3291	-0-	1570	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	1209	-0-	-4223	-0-	1209	1			N	-0-			-0-
03	6014	X	1553	-0-	-4461	-0-	1553	1			N	-0-			-0-
04	4440	X	1519	-0-	-2921	-0-	1519	1			N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

11	7410	X	2797	-0-	-4613	-0-	997	1	1800	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	2256	-0-	-5401	-0-	1021	1	1235	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	1031	-0-	-6626	-0-	1031	1			N	-0-			-0-
02	2604	X	931	-0-	-1673	-0-	931	1			N	-0-			-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1031	1	4297	2	N	-0-			-0-
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	997	1	3606	2	N	-0-			-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

11	10860	X	10116	-0-	-744	-0-	10116	2			Y	-0-			-0-
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			Y	-0-			-0-
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-			-0-
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			Y	-0-			-0-
03	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			Y	-0-			-0-
*04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	14558	-0-	-5692	-0-	14552	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	20925	X	16639	-0-	-4286	-0-	16632	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	20925	X	16603	-0-	-4322	-0-	16596	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	18172	X	15663	-0-	-2509	-0-	15657	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	19933	X	16860	-0-	-3073	-0-	16853	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	16110	X	15133	-0-	-977	-0-	15127	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8747	-0-	-1183	-0-	8747	2			Y	-0-					10
12	10261	X	8657	-0-	-1604	-0-	8657	2			Y	-0-					10
01	10261	X	9101	-0-	-1160	-0-	9101	2			Y	-0-					10
02	9156	X	7599	-0-	-1557	-0-	7599	2			Y	-0-					10
03	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	8377	2			Y	-0-					10
04	8820	X	7827	-0-	-993	-0-	7824	2	3	9	Y	3	12	1			1

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
12	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
01	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
02	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
03	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
*04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8679	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9217	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9370	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8270	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9050	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8415	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7892	-0-	-1018	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8285	-0-	-829	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	7162	-0-	-706	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8324	-0-	-387	-0-	8324	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7151	-0-	-859	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	652	1	1306	2	Y	22	2	1			32
							24	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	674	1	1469	2	Y	23	39	1			16
							25	9									
01	2077	X	1883	-0-	-194	-0-	674	1	1188	2	Y	19	31	1			4
							21	9									
02	1876	X	794	-0-	-1082	-0-	609	1	182	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	674	1	1660	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
04	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	835	1	380	2	Y	11					12
							12	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	8198	-0-	-4072	-0-	870	1	7272	2	N	51					153
							56	9									
12	11253	X	9410	-0-	-1843	-0-	899	1	8511	2	N	-0-					153
01	10726	X	4326	-0-	-6400	-0-	899	1	3377	2	N	45	160	1			38
							50	9									
02	9688	X	2993	-0-	-6695	-0-	812	1	2169	2	N	11					49
							12	9									
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	899	1	8944	2	N	35	14	1			70
							39	9									
*04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	870	1	10252	2	N	11					81
							12	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	16224	-0-	-606	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17181	-0-	-210	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	17015	-0-	-1151	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15014	-0-	-1394	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16394	-0-	-1772	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15915	-0-	-705	-0-	15915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	3821	-0-	-1999	-0-	739	1	3082	2	N	-0-					-0-
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	764	1	6193	2	N	-0-					-0-
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	764	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	690	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	764	1	6417	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5819	-0-	-331	-0-	739	1	5080	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

11	14160	X	13537	-0-	-623	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13622	-0-	-855	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12177	-0-	-703	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13426	-0-	-617	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12736	-0-	-794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

11	9840	X	9625	-0-	-215	-0-	9563	2	62	9	Y	56	54	1			2
12	10168	X	9637	-0-	-531	-0-	9637	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	10168	X	9319	-0-	-849	-0-	9319	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8087	-0-	-1013	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8999	-0-	-952	-0-	8999	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	8764	-0-	-866	-0-	8716	2	48	9	Y	44	42	1			2

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

11	8130	X	7995	-0-	-135	-0-	7959	2	36	9	Y	33	32	1			8
12	8401	X	8109	-0-	-292	-0-	8109	2			Y	-0-	1	1			7
01	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	8061	2			Y	-0-					7
02	7504	X	7165	-0-	-339	-0-	7165	2			Y	-0-					7
03	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			Y	-0-					7
04	8010	X	7728	-0-	-282	-0-	7639	2	89	9	Y	81	77	1			11

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

11	12630	X	11377	-0-	-1253	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11106	-0-	-1945	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11725	-0-	-861	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10086	-0-	-806	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11354	-0-	-457	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
*04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14884	-0-	-678	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14382	-0-	-1180	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12827	-0-	-1229	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13773	-0-	-1789	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14163	-0-	-897	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

11	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9669	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	11408	X	9021	-0-	-2387	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	6354	-0-	-5054	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
02	10192	X	5735	-0-	-4457	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
03	10912	X	6186	-0-	-4726	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
04	9690	X	7877	-0-	-1813	-0-	7853	2	24	9	Y	22	21	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14562	-0-	-228	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14626	-0-	-657	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14546	-0-	-923	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12959	-0-	-1013	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14142	-0-	-1327	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13011	-0-	-1539	-0-	13011	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10255	-0-	-1060	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
*04	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3883	-0-	-2813	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3664	-0-	-2384	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	17516	2			Y	-0-					-0-
12	18507	X	17797	-0-	-710	-0-	17797	2			Y	-0-					-0-
01	18507	X	17489	-0-	-1018	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-
02	16716	X	15058	-0-	-1658	-0-	15058	2			Y	-0-					-0-
03	18352	X	16927	-0-	-1425	-0-	16927	2			Y	-0-					-0-
04	17520	X	16143	-0-	-1377	-0-	16033	2	110	9	Y	100	83	1			17

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	7995	-0-	-4365	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
02	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
*04	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6952	-0-	-1077	-0-	748	1	6204	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5837	-0-	-2006	-0-	755	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5301	-0-	-1951	-0-	682	1	4619	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	5492	-0-	-2537	-0-	755	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5440	-0-	-2330	-0-	731	1	4709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9427	-0-	-323	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9684	-0-	-267	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
01	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8673	-0-	-119	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9457	-0-	-277	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

11	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	330	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	341	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	341	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4358	-0-	-178	-0-	308	1	4050	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	341	1	3864	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3949	-0-	-911	-0-	330	1	3619	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	608	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5449	-0-	-286	-0-	622	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	628	1	3844	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4358	-0-	-1354	-0-	567	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4332	-0-	-1992	-0-	628	1	3704	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4211	-0-	-1909	-0-	608	1	3603	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	870	1	1941	2	N	-0-					80
12	3162	X	899	-0-	-2263	-0-	899	1			N	-0-					80
01	4340	X	899	-0-	-3441	-0-	899	1			N	-0-					80
02	3920	X	102	-0-	-3818	-0-	73	2	29	9	N	26	84	1			22
*03	4340	X	435	-0-	-3905	-0-	435	1			N	-0-	3	1			19
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					19

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

11	11970	X	7014	-0-	-4956	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11657	-0-	-154	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10404	-0-	-96	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
03	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
*04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8200	-0-	-945	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	9117	-0-	-28	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8218	-0-	-42	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8873	-0-	-272	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7358	-0-	-1462	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

11	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
12	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
01	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
02	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14979	-0-	-711	-0-	14979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
12	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
01	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
03	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
*04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13745	-0-	-50	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11114	-0-	-1346	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12870	-0-	-925	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13188	-0-	-342	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

11	11370	X	10680	-0-	-690	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10739	-0-	-1010	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10248	-0-	-912	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	6569	-0-	-4111	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

11	5850	X	5027	-0-	-823	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1347	-0-	-3813	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

11	14490	X	13721	-0-	-769	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14026	-0-	-668	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14331	-0-	-270	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11091	-0-	-1957	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13484	-0-	-900	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

11	6030	X	5686	-0-	-344	-0-	5671	2	15	9	Y	14	53	1			29
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6230	2	29	9	Y	26	50	1			5
01	6076	X	5905	-0-	-171	-0-	5905	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5488	X	5009	-0-	-479	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5737	2	22	9	Y	20					20
04	6000	X	5520	-0-	-480	-0-	5520	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2903	-0-	-97	6360	2903	2			Y	-0-					55
12	3100	N	2844	-0-	-256	6104	2844	2			Y	-0-					55
01	3100	N	2741	-0-	-359	5745	2741	2			Y	-0-					55
02	2800	N	2520	-0-	-280	5465	2520	2			Y	-0-					55
03	3100	N	2860	-0-	-240	5225	2860	2			Y	-0-					55
*04	3000	N	2685	-0-	-315	4910	2540	2	145	9	Y	132	132	1			55

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	1340	1	4129	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1384	1	3963	2	Y	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1384	1	4384	2	Y	68	61	1			7
							75	9									
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1195	1	3999	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1384	1	4659	2	Y	120	119	1			1
							132	9									
04	3960	X	2469	-0-	-1491	-0-	948	1	1521	2	Y	-0-	1	1			-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13224	-0-	-546	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13585	-0-	-179	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	13444	-0-	-10	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11774	-0-	-574	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12738	-0-	-933	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12403	-0-	-827	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	12044	-0-	-406	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12327	-0-	-445	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12206	-0-	-349	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11002	-0-	-338	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12065	-0-	-366	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11086	-0-	-944	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

11	11430	X	11344	-0-	-86	-0-	11297	2	47	9	Y	43	82	1			3
12	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	11545	2	22	9	Y	20	3	1			20
01	12214	X	11084	-0-	-1130	-0-	11059	2	25	9	Y	23					43
02	10864	X	10105	-0-	-759	-0-	10084	2	21	9	Y	19					62
03	11842	X	11079	-0-	-763	-0-	11054	2	25	9	Y	23	84	1			1
04	11340	X	10447	-0-	-893	-0-	10447	2			Y	-0-	1	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	5430	X	4649	-0-	-781	-0-	690	1	3959	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	1602	-0-	-4009	-0-	713	1	889	2	N	-0-					-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	713	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	644	1	4916	2	N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	713	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5060	-0-	-850	-0-	644	1	4416	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	852	1	4899	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2940	-0-	-1803	-0-	798	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2267	-0-	-2755	-0-	845	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	655	-0-	-3881	-0-	655	1			N	-0-					-0-
03	5022	X	3163	-0-	-1859	-0-	899	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	1505	-0-	-3355	-0-	759	1	746	2	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	690	1	4667	2	Y	-0-					-0-
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	713	1	5253	2	Y	-0-					-0-
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	713	1	4926	2	Y	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	621	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	713	1	4446	2	Y	-0-					-0-
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	690	1	4444	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

11	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	3423	2	29	9	Y	26	1	1			37
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3293	2	20	9	Y	18	48	1			7
01	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3442	2	35	9	Y	32	35	1			4
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	2968	2	29	9	Y	26	29	1			1
03	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3211	2	28	9	Y	25	1	1			25
04	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3309	2	32	9	Y	29	44	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3678	2	12	9	N	11	1	1			35
12	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3573	2	70	9	N	64	74	1			25
01	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3265	2	30	9	N	27	47	1			5
02	3556	X	2912	-0-	-644	-0-	2899	2	13	9	N	12	5	1			12
03	3937	X	2973	-0-	-964	-0-	2937	2	36	9	N	33	36	1			9
04	3690	X	1866	-0-	-1824	-0-	1862	2	4	9	N	4					13

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4770	-0-	-270	-0-	4725	2	45	9	N	41	151	1			32
12	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	4813	2	50	9	N	45					77
01	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4653	2	40	9	N	36					113
02	4592	X	4309	-0-	-283	-0-	4255	2	54	9	N	49	147	1			15
03	4929	X	4928	-0-	-1	-0-	4873	2	55	9	N	50	56	1			9
*04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4959	2	19	9	N	17	1	1			25

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	6054	-0-	-106	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6173	-0-	-647	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6595	-0-	-5	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4675	-0-	-35	-0-	360	1	4315	2	Y	-0-					2
12	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	372	1	4381	2	Y	53					55
							58	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	372	1	4838	2	Y	41	74	1			22
							45	9									
02	4648	X	3673	-0-	-975	-0-	336	1	3327	2	Y	9	9	1			22
							10	9									
03	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	372	1	4295	2	Y	19					41
							21	9									
04	5160	X	5089	-0-	-71	-0-	360	1	4722	2	Y	6	40	1			7
							7	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7012	-0-	-488	-0-	6906	2	106	9	Y	96	185	1			29
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7132	2	162	9	Y	147	140	1			36
01	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	2			Y	-0-	14	1			22
02	6580	X	6556	-0-	-24	-0-	6368	2	188	9	Y	171	158	1			35
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7150	2	191	9	Y	174	149	1			60
04	7050	X	6975	-0-	-75	-0-	6869	2	106	9	Y	96	84	1			72

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	7395	-0-	-3405	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	4897	-0-	-6325	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-
02	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
03	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
*04	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17797	-0-	-473	-0-	17758	2	39	9	Y	35	58	1			2
12	19127	X	18053	-0-	-1074	-0-	18047	2	6	9	Y	5	2	1			5
01	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	18160	2	20	9	Y	18					23
02	16940	X	16355	-0-	-585	-0-	16334	2	21	9	Y	19					42
03	18631	X	17827	-0-	-804	-0-	17784	2	43	9	Y	39	80	1			1
04	17790	X	17166	-0-	-624	-0-	17166	2			Y	-0-	1	1			-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6658	-0-	-152	-0-	6613	2	45	9	Y	41	126	1			80
12	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			Y	-0-	5	1			75
01	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	6707	2	17	9	Y	15					90
02	6440	X	5935	-0-	-505	-0-	5922	2	13	9	Y	12					102
03	6944	X	6551	-0-	-393	-0-	6490	2	61	9	Y	55	86	1			71
04	6660	X	6334	-0-	-326	-0-	6313	2	21	9	Y	19	1	1			89

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	15183	-0-	-537	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15611	-0-	-602	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15619	-0-	-594	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13674	-0-	-802	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15246	-0-	-626	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14650	-0-	-530	-0-	14650	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			Y	-0-					-0-
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8626	-0-	-134	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	354	1	4832	2	Y	-0-					21
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	366	1	4844	2	Y	118					139
							130	9									
01	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	366	1	4799	2	Y	52	141	1			50
							57	9									
02	4788	X	4092	-0-	-696	-0-	330	1	3745	2	Y	15	16	1			49
							17	9									
03	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	366	1	4729	2	Y	37					86
							41	9									
04	5130	X	4815	-0-	-315	-0-	354	1	4447	2	Y	13	83	1			16
							14	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10028	-0-	-982	-0-	10028	2			Y	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			Y	-0-					-0-
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					-0-
02	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-
*03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10265	2	121	9	Y	110	109	1			1
*04	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	15418	-0-	-752	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16193	-0-	-1074	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16056	-0-	-1211	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13986	-0-	-1610	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	14703	-0-	-2471	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14763	-0-	-897	-0-	14763	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

11	8040	X	7728	-0-	-312	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7880	-0-	-366	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6054	-0-	-1310	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7277	-0-	-721	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3510	2	29	9	N	26	23	1			31
12	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	3218	2	40	9	N	36	36	1			31
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	N	34	59	1			6
02	3304	X	3259	-0-	-45	-0-	3245	2	14	9	N	13	6	1			13
03	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3326	2	46	9	N	42	28	1			27
04	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	3248	2	20	9	N	18					45

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5714	2	52	9	Y	47	162	1			-0-
12	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4762	-0-	-614	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5905	-0-	-47	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5681	-0-	-79	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

11	7350	X	5582	-0-	-1768	-0-	146	1	5436	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	6756	-0-	-1490	-0-	267	1	6489	2	Y	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	267	1	6299	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5635	-0-	-21	-0-	241	1	5394	2	Y	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	267	1	6400	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5745	-0-	-795	-0-	258	1	5487	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

11	16890	X	15767	-0-	-1123	-0-	15767	2			Y	-0-					-0-
12	17298	X	5505	-0-	-11793	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
01	17081	X	16245	-0-	-836	-0-	16245	2			Y	-0-					-0-
02	15400	X	14274	-0-	-1126	-0-	14274	2			Y	-0-					-0-
03	17050	X	15989	-0-	-1061	-0-	15989	2			Y	-0-					-0-
04	15780	X	15423	-0-	-357	-0-	15423	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6862	-0-	-488	-0-	870	1	5992	2	Y	-0-					-0-
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	880	1	5893	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6499	-0-	-11	-0-	899	1	5600	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4736	-0-	-1144	-0-	812	1	3924	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	899	1	5367	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6026	-0-	-274	-0-	870	1	5156	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	4476	-0-	-3367	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5869	-0-	-963	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7296	-0-	-51	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6928	-0-	-182	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4194	-0-	-650	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4670	-0-	-40	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

11	15090	X	14848	-0-	-242	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15503	-0-	-59	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15353	-0-	-209	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13794	-0-	-262	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15205	-0-	-140	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14526	-0-	-474	-0-	14526	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	870	1	3235	2	N	220	170	1			175
							242	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	899	1	3772	2	N	-0-					175
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	899	1	3197	2	N	-0-					175
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	701	1	1052	2	N	-0-					175
03	1085	X	1045	-0-	-40	-0-	899	1	138	2	N	7					182
							8	9									
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	870	1	2624	2	N	-0-					182

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

11	11550	X	4421	-0-	-7129	-0-	4142	2	279	9	N	254	153	1			137
12	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-	6	1			131
01	11935	X	11733	-0-	-202	-0-	11733	2			N	-0-					131
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					131
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					131
04	11550	X	11133	-0-	-417	-0-	11133	2			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10737	2	15	9	Y	14	88	1			3
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10810	2	140	9	Y	127	118	1			12
01	10664	X	10394	-0-	-270	-0-	10394	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	9632	X	8884	-0-	-748	-0-	8884	2			Y	-0-					-0-
03	10664	X	9779	-0-	-885	-0-	9540	2	239	9	Y	217	195	1			22
04	10320	X	9339	-0-	-981	-0-	9298	2	41	9	Y	37	2	1			57

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7405	2	23	9	Y	21	82	1			3
12	8060	X	5708	-0-	-2352	-0-	5647	2	61	9	Y	55	53	1			5
01	8060	X	7975	-0-	-85	-0-	7975	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8376	2	130	9	Y	118	102	1			16
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			Y	-0-	1	1			15

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12308	-0-	-952	-0-	12307	2	1	9	Y	1					18
12	12307	X	12113	-0-	-194	-0-	12107	2	6	9	Y	5					23
01	12307	X	11778	-0-	-529	-0-	11778	2			Y	-0-					23
02	11116	X	10203	-0-	-913	-0-	10193	2	10	9	Y	9					32
03	12307	X	11332	-0-	-975	-0-	11329	2	3	9	Y	3					35
04	11910	X	11390	-0-	-520	-0-	11386	2	4	9	Y	4					39

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	6518	-0-	-2632	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			Y	-0-					-0-
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	1865	-0-	-4345	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11958	-0-	-642	-0-	11958	2			Y	-0-					1
12	12555	X	11853	-0-	-702	-0-	11853	2			Y	-0-					1
01	12555	X	7953	-0-	-4602	-0-	7953	2			Y	-0-					1
02	11256	X	6708	-0-	-4548	-0-	6708	2			Y	-0-					1
03	12431	X	12152	-0-	-279	-0-	12152	2			Y	-0-					1
04	11970	X	11665	-0-	-305	-0-	11665	2			Y	-0-					1

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	15361	-0-	-659	-0-	15361	2			Y	-0-					77
12	16182	X	15841	-0-	-341	-0-	15841	2			Y	-0-					77
01	16182	X	15838	-0-	-344	-0-	15838	2			Y	-0-					77
02	14616	X	14070	-0-	-546	-0-	14070	2			Y	-0-					77
03	16058	X	15608	-0-	-450	-0-	15519	2	89	9	Y	81					158
04	15360	X	14893	-0-	-467	-0-	14893	2			Y	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9033	-0-	-237	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9152	-0-	-427	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7155	-0-	-1385	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6993	-0-	-2400	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

11	11820	X	11204	-0-	-616	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11403	-0-	-1152	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10509	-0-	-831	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10918	-0-	-955	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
*04	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

11	12570	X	12360	-0-	-210	-0-	330	1	12030	2	Y	-0-					24
12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	341	1	12918	2	Y	-0-					24
01	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	341	1	12720	2	Y	1					25
							1	9									
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11285	2	Y	1					26
							1	9									
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	341	1	12004	2	Y	1	22	1			5
							1	9									
*04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	330	1	11010	2	Y	2					7
							2	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

11	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16719	-0-	-1199	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16676	-0-	-1242	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14739	-0-	-1445	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	16883	-0-	-1035	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15621	-0-	-1719	-0-	15621	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

11	15480	X	13748	-0-	-1732	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13546	-0-	-1706	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13858	-0-	-1022	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12056	-0-	-1272	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13978	-0-	-561	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13364	-0-	-376	-0-	13364	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

11	15750	X	15657	-0-	-93	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14596	-0-	-1679	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14869	-0-	-1406	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12612	-0-	-2088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14332	-0-	-1850	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14051	-0-	-1609	-0-	14051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41940	X	27326	-0-	-14614	-0-	27326	2			N	-0-					-0-
12	42811	X	37032	-0-	-5779	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
01	42067	X	40920	-0-	-1147	-0-	40920	2			N	-0-					-0-
02	37296	X	36346	-0-	-950	-0-	36346	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	39718	-0-	-1481	-0-	39718	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	37494	-0-	-2106	-0-	37494	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4691	2	43	9	Y	39	37	1			2

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7606	-0-	-494	-0-	7606	2			N	-0-					49
12	8370	X	8047	-0-	-323	-0-	7847	2	200	9	N	182	182	1			49
01	8184	X	7775	-0-	-409	-0-	7775	2			N	-0-					49
02	7392	X	7210	-0-	-182	-0-	7009	2	201	9	N	183	183	1			49
*03	7998	X	7854	-0-	-144	-0-	7690	2	164	9	N	149					198
04	7800	X	7442	-0-	-358	-0-	7409	2	33	9	N	30	179	1			49

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					62
12	6696	X	6623	-0-	-73	-0-	6459	2	164	9	N	149	183	1			28
01	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	6285	2			N	-0-					28
02	5908	X	5847	-0-	-61	-0-	5656	2	191	9	N	174	174	1			28
03	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	5899	2			N	-0-					28
04	6420	X	6033	-0-	-387	-0-	5856	2	177	9	N	161	161	1			28

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8903	2			N	-0-					56
12	9486	X	9093	-0-	-393	-0-	9093	2			N	-0-					56
01	9424	X	8985	-0-	-439	-0-	8985	2			N	-0-					56
02	8512	X	8249	-0-	-263	-0-	8055	2	194	9	N	176	176	1			56
03	9424	X	8752	-0-	-672	-0-	8752	2			N	-0-					56
04	8910	X	8542	-0-	-368	-0-	8542	2			N	-0-					56

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	810	1	4381	2	Y	79	76	1			18
							87	9									
12	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	837	1	3828	2	Y	-0-	3	1			15
01	4743	X	3093	-0-	-1650	-0-	837	1	2256	2	Y	-0-					15
02	4284	X	2624	-0-	-1660	-0-	756	1	1805	2	Y	57	68	1			4
							63	9									
03	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	827	1	2621	2	Y	-0-	3	1			1
04	4590	X	3918	-0-	-672	-0-	810	1	3108	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10784	-0-	-556	-0-	10679	2	105	9	Y	95	160	1			6
12	11284	X	11068	-0-	-216	-0-	10973	2	95	9	Y	86	84	1			8
01	11284	X	11053	-0-	-231	-0-	11053	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10385	2	98	9	Y	89	86	1			3
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10702	2	97	9	Y	88	83	1			5

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

11	27450	X	26366	-0-	-1084	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	26961	-0-	-1280	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26735	-0-	-1103	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	23870	-0-	-1050	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26296	-0-	-1294	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	25140	-0-	-1230	-0-	25140	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	398 17	1 9	1074	2	Y	15					30
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	411 11	1 9	1218	2	Y	10	29	1			11
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	411 11	1 9	999	2	Y	10	19	1			2
02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	371 9	1 9	26	2	Y	8	2	1			8
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	1	8	9	Y	7					15
04	1380	N	215	-0-	-1165	-0-	215	1			Y	-0-					15

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

11	9780	X	8923	-0-	-857	-0-	8923	2			Y	-0-					14
12	10261	X	8703	-0-	-1558	-0-	8703	2			Y	-0-					14
01	10261	X	8930	-0-	-1331	-0-	8927	2	3	9	Y	3					17
02	9268	X	7997	-0-	-1271	-0-	7996	2	1	9	Y	1					18
03	9889	X	8858	-0-	-1031	-0-	8854	2	4	9	Y	4					22
04	8910	X	8517	-0-	-393	-0-	8514	2	3	9	Y	3					25

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

11	11580	X	11333	-0-	-247	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11854	-0-	-112	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11892	-0-	-74	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10200	-0-	-524	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11434	-0-	-315	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10886	-0-	-634	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	467	1	2323	2	Y	20	32	1			40
							22	9									
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	484	1	2027	2	Y	17	29	1			28
							19	9									
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	483	1	2231	2	Y	24	3	1			49
							26	9									
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	436	1	1892	2	Y	12					61
							13	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	483	1	2149	2	Y	17	49	1			29
							19	9									
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	562	1	1821	2	Y	16	1	1			44
							18	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

11	7950	X	7595	-0-	-355	-0-	468	1	7127	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	485	1	6837	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	6309	-0-	-2061	-0-	483	1	5735	2	Y	83	74	1			9
							91	9									
02	7112	X	6330	-0-	-782	-0-	421	1	5909	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	7874	X	5405	-0-	-2469	-0-	489	1	4916	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5335	-0-	-2255	-0-	471	1	4864	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10335	2	34	9	Y	31					82
12	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			Y	-0-					82
01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11018	2	22	9	Y	20					102
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10049	2	54	9	Y	49					151
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10806	2	46	9	Y	42					193
04	10290	X	9970	-0-	-320	-0-	9927	2	43	9	Y	39	178	1			54

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	856	1	9095	2	N	49					182
							54	9									
12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	884	1	9243	2	N	20					202
							22	9									
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	884	1	9908	2	N	178	178	1			202
							196	9									
02	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	585	1	10826	2	N	-0-					202
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	884	1	10072	2	N	8					210
							9	9									
*04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	827	1	10089	2	N	15	181	1			44
							17	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

11	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6767	2			Y	-0-					45
12	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	6903	2			Y	-0-					45
01	7254	X	6971	-0-	-283	-0-	6772	2	199	9	Y	181	181	1			45
02	6552	X	6070	-0-	-482	-0-	6070	2			Y	-0-					45
03	7161	X	7029	-0-	-132	-0-	6846	2	183	9	Y	166	166	1			45
04	6780	X	6704	-0-	-76	-0-	6704	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	836	1	1829	2	Y	35					96
							39	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	866	1	1744	2	Y	35	106	1			25
							39	9									
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	864	1	1944	2	Y	60	77	1			8
							66	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	781	1	1817	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	864	1	2050	2	Y	63	37	1			36
							69	9									
04	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	585	1	1562	2	Y	16					52
							18	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	370	1	2228	2	Y	19	41	1			13
							21	9									
12	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	382	1	3103	2	Y	25	21	1			17
							28	9									
01	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	382	1	2379	2	Y	10	2	1			25
							11	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	345	1	2906	2	Y	25	37	1			13
							28	9									
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	382	1	3364	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
04	3390	X	1882	-0-	-1508	-0-	301	1	1572	2	Y	8					15
							9	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	359	1	5911	2	Y	21	49	1			22
							23	9									
12	6510	X	5903	-0-	-607	-0-	371	1	5479	2	Y	48	45	1			25
							53	9									
01	6510	X	5650	-0-	-860	-0-	371	1	5268	2	Y	10	5	1			30
							11	9									
02	5880	X	4681	-0-	-1199	-0-	335	1	4311	2	Y	32	47	1			15
							35	9									
03	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	371	1	5706	2	Y	39	53	1			1
							43	9									
04	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	428	1	4421	2	Y	12	1	1			12
							13	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6985	-0-	-395	-0-	870	1	6115	2	N	-0-					51
12	7626	X	6294	-0-	-1332	-0-	899	1	5395	2	N	-0-					51
01	7626	X	6056	-0-	-1570	-0-	899	1	5157	2	N	-0-					51
02	6832	X	5727	-0-	-1105	-0-	812	1	4913	2	N	2					53
							2	9									
03	7564	X	6231	-0-	-1333	-0-	899	1	5312	2	N	18					71
							20	9									
04	6990	X	5504	-0-	-1486	-0-	870	1	4628	2	N	5					76
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	6711	2			N	-0-					14
12	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	6448	2			N	-0-					14
01	6944	X	6671	-0-	-273	-0-	6671	2			N	-0-					14
02	6272	X	5704	-0-	-568	-0-	5704	2			N	-0-					14
03	6944	X	6483	-0-	-461	-0-	6310	2	173	9	N	157	156	1			15
04	6720	X	6245	-0-	-475	-0-	6244	2	1	9	N	1	2	1			14

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6517	-0-	-83	-0-	6517	2			N	-0-					116
12	6820	X	6204	-0-	-616	-0-	6167	2	37	9	N	34	145	1			5
01	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					5
02	6244	X	5260	-0-	-984	-0-	5260	2			N	-0-					5
03	6913	X	6386	-0-	-527	-0-	6386	2			N	-0-					5
04	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	2			N	-0-					5

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7108	-0-	-482	-0-	7108	2			N	-0-					32
12	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7224	2	180	9	N	164	164	1			32
01	7626	X	7169	-0-	-457	-0-	7169	2			N	-0-					32
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					32
03	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	7263	2	187	9	N	170	168	1			34
04	7170	X	7065	-0-	-105	-0-	7065	2			N	-0-	2	1			32

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	690	1	3762	2	N	-0-					111
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	713	1	3987	2	N	84	175	1			20
							92	9									
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	713	1	3875	2	N	10					30
							11	9									
02	4284	X	3807	-0-	-477	-0-	625	1	3171	2	N	10					40
							11	9									
03	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	713	1	3843	2	N	10					50
							11	9									
04	4650	X	2117	-0-	-2533	-0-	690	1	1415	2	N	11					61
							12	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2					27
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					27
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	Y	22	14	1			35
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1964	2	4	9	Y	4	2	1			37
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	21	1			17
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2466	2	8	9	Y	7					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	166	1	1552	2	Y	50	38	1			67
							55	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	168	1	1284	2	Y	17	36	1			48
							19	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	172	1	1668	2	Y	26	23	1			51
							29	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	155	1	1295	2	Y	18	2	1			67
							20	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	172	1	1608	2	Y	50	101	1			16
							55	9									
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	323	1	1159	2	Y	31	1	1			46
							34	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	226	1	6826	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	235	1	6573	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	6545	-0-	-2755	-0-	224	1	6321	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	5341	-0-	-2527	-0-	230	1	5111	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7274	-0-	-1189	-0-	225	1	7049	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6747	-0-	-303	-0-	225	1	6522	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1470	1	8161	2	N	20					61
							22	9									
12	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1519	1	11257	2	N	8					69
							9	9									
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1519	1	10540	2	N	24	74	1			19
							26	9									
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1372	1	582	2	N	9	9	1			19
							10	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	1519	1	609	2	N	18					37
							20	9									
*04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	1470	1	6809	2	N	4					41
							4	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	453	1	3889	2	N	-0-					-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	435	1	228	2	N	-0-					-0-
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	435	1	290	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	692	-0-	-3116	-0-	349	1	343	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	655	-0-	-3561	-0-	443	1	212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	427	-0-	-3653	-0-	421	1	6	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

11	9990	X	3784	-0-	-6206	-0-	1017	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	7582	-0-	-2772	-0-	1084	1	6498	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	7622	-0-	-2732	-0-	1084	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8183	-0-	-1169	-0-	858	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	1076	1	7915	2	N	-0-					-0-
*04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1049	1	8498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10201	-0-	-869	-0-	10201	2			N	-0-					61
12	11439	X	10433	-0-	-1006	-0-	10374	2	59	9	N	54					115
01	11439	X	10235	-0-	-1204	-0-	10144	2	91	9	N	83	45	1			153
02	9520	X	8985	-0-	-535	-0-	8985	2			N	-0-					153
03	10540	X	9797	-0-	-743	-0-	9796	2	1	9	N	1	84	1			70
04	10200	X	9484	-0-	-716	-0-	9421	2	63	9	N	57	1	1			126

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21	9	N	19	1	1			65
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3369	2	32	9	N	29	39	1			55
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3296	2	23	9	N	21	4	1			72
02	3192	X	2445	-0-	-747	-0-	2426	2	19	9	N	17	47	1			42
03	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3312	2	22	9	N	20	2	1			60
04	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	2954	2	23	9	N	21	40	1			41

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9313	-0-	-467	-0-	9291	2	22	9	Y	20	58	1			14
12	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	9408	2	35	9	Y	32	31	1			15
01	9796	X	8725	-0-	-1071	-0-	8694	2	31	9	Y	28	37	1			6
02	8848	X	5679	-0-	-3169	-0-	5665	2	14	9	Y	13	4	1			15
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9750	2	48	9	Y	44	37	1			22
04	9300	X	8397	-0-	-903	-0-	8353	2	44	9	Y	40	51	1			11

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3801	-0-	-369	-0-	3757	2	44	9	Y	40	1	1			40
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3723	2	18	9	Y	16	23	1			33
01	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	3354	2	12	9	Y	11	19	1			25
02	3612	X	2762	-0-	-850	-0-	2734	2	28	9	Y	25	30	1			20
03	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	3066	2	36	9	Y	33	1	1			52
04	3810	X	3148	-0-	-662	-0-	3109	2	39	9	Y	35	76	1			11

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4595	-0-	-1075	-0-	4538	2	57	9	Y	52	48	1			37
12	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4592	2	43	9	Y	39	55	1			21
01	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4513	2	22	9	Y	20	22	1			19
02	4424	X	3859	-0-	-565	-0-	3808	2	51	9	Y	46	58	1			7
03	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4433	2	14	9	Y	13	2	1			18
04	4590	X	4364	-0-	-226	-0-	4358	2	6	9	Y	5					23

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4452	2	33	9	Y	30	68	1			22
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4600	2	44	9	Y	40	40	1			22
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	2	32	9	Y	29	41	1			10
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4567	2	19	9	Y	17	4	1			23
03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4313	2	42	9	Y	38	37	1			24
04	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4220	2	25	9	Y	23	30	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
12	9827	X	9601	-0-	-226	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9556	-0-	-271	-0-	9556	2			Y	-0-					-0-
02	8848	X	8408	-0-	-440	-0-	8408	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9196	-0-	-538	-0-	9196	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8743	-0-	-677	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

11	9120	X	9026	-0-	-94	-0-	9026	2			Y	-0-					6
12	9238	X	9223	-0-	-15	-0-	9223	2			Y	-0-					6
01	9238	X	9233	-0-	-5	-0-	9233	2			Y	-0-					6
02	8344	X	7946	-0-	-398	-0-	7946	2			Y	-0-					6
03	9238	X	8649	-0-	-589	-0-	8649	2			Y	-0-					6
04	8940	X	8242	-0-	-698	-0-	8242	2			Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

11	11430	X	10992	-0-	-438	-0-	10992	2			Y	-0-					17
12	11439	X	11266	-0-	-173	-0-	11266	2			Y	-0-					17
01	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	11280	2			Y	-0-					17
02	10248	X	9675	-0-	-573	-0-	9675	2			Y	-0-					17
03	11346	X	9975	-0-	-1371	-0-	9975	2			Y	-0-					17
04	10980	X	9819	-0-	-1161	-0-	9819	2			Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

11	7860	X	7708	-0-	-152	-0-	7708	2			Y	-0-	1	1			9
12	7905	X	7327	-0-	-578	-0-	7327	2			Y	-0-					9
01	7905	X	7249	-0-	-656	-0-	7249	2			Y	-0-					9
02	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6705	2			Y	-0-					9
03	7905	X	7500	-0-	-405	-0-	7500	2			Y	-0-					9
04	7650	X	7071	-0-	-579	-0-	7071	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9765	-0-	-496	-0-	9765	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9566	-0-	-726	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8478	-0-	-818	-0-	8478	2			Y	-0-					-0-
03	10292	X	9617	-0-	-675	-0-	9615	2	2	9	Y	2					2
04	9900	X	9055	-0-	-845	-0-	9054	2	1	9	Y	1					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

11	15300	X	14877	-0-	-423	-0-	14877	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	15433	-0-	-501	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	15399	-0-	-535	-0-	15399	2			Y	-0-					-0-
02	14392	X	12802	-0-	-1590	-0-	12802	2			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14422	-0-	-1140	-0-	14422	2			Y	-0-					-0-
04	14940	X	13566	-0-	-1374	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
12	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
*04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
12	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
01	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
03	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
*04	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
12	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
01	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
02	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
03	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
*04	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	19244	2			N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7597	-0-	-683	-0-	330	1	7267	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7680	-0-	-504	-0-	341	1	7339	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7350	-0-	-834	-0-	341	1	7009	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6238	-0-	-1126	-0-	308	1	5930	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	341	1	6957	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	330	1	7090	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11018	-0-	-1342	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11396	-0-	-1376	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10360	-0-	-28	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11377	-0-	-124	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9771	-0-	-1269	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7275	2	87	9	Y	79	78	1			23
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7605	2	89	9	Y	81	55	1			49
01	7316	X	7267	-0-	-49	-0-	7217	2	50	9	Y	45	46	1			48
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7185	2	52	9	Y	47	88	1			7
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9078	2	69	9	Y	63	66	1			4
04	7080	X	7066	-0-	-14	-0-	7011	2	55	9	Y	50	10	1			44

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4430	-0-	-1240	-0-	4405	2	25	9	Y	23	1	1			23
12	5766	X	4423	-0-	-1343	-0-	4379	2	44	9	Y	40	39	1			24
01	5766	X	4707	-0-	-1059	-0-	4697	2	10	9	Y	9	21	1			12
02	5208	X	936	-0-	-4272	-0-	905	2	31	9	Y	28	39	1			1
03	4588	X	2519	-0-	-2069	-0-	2511	2	8	9	Y	7	1	1			7
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6230	2	46	9	Y	42	46	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	661	1	5462	2	N	176	176	1			12
							194	9									
12	6665	X	5998	-0-	-667	-0-	596	1	5402	2	N	-0-					12
01	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	618	1	5516	2	N	-0-					12
02	5908	X	5070	-0-	-838	-0-	710	1	4360	2	N	-0-					12
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	725	1	5823	2	N	193					205
							212	9									
04	6330	X	6108	-0-	-222	-0-	740	1	5321	2	N	43	181	1			67
							47	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11909	-0-	-1204	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11607	-0-	-1413	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	7459	-0-	-5530	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10670	-0-	-1540	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11723	-0-	-397	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11442	-0-	-617	-0-	143	1	11299	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10527	-0-	-421	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
*04	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12372	-0-	-90	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11902	-0-	-498	-0-	143	1	11759	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10579	-0-	-985	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11300	-0-	-1503	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11569	-0-	-821	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	10782	-0-	-1488	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10951	-0-	-1728	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11869	-0-	-593	-0-	143	1	11726	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	11039	-0-	-217	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11335	-0-	-155	-0-	11335	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	870	1	4220	2	Y	96	164	1			6
							106	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	899	1	3884	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	899	1	3818	2	Y	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	812	1	3473	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	899	1	3901	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	870	1	3877	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13931	-0-	-619	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14390	-0-	-335	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13848	-0-	-505	-0-	143	1	13705	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12278	-0-	-714	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13673	-0-	-711	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12950	-0-	-970	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12203	-0-	-367	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12490	-0-	-344	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12095	-0-	-584	-0-	143	1	11952	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10611	-0-	-841	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11425	-0-	-695	-0-	11425	2			N	-0-					2
12	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	11706	2	283	9	N	257	181	1			78
01	12338	X	11940	-0-	-398	-0-	11739	2	201	9	N	183	183	1			78
02	11060	X	10687	-0-	-373	-0-	10489	2	198	9	N	180	180	1			78
03	12090	X	11957	-0-	-133	-0-	11676	2	281	9	N	255	254	1			79
04	11610	X	11513	-0-	-97	-0-	11319	2	194	9	N	176	177	1			78

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9877	-0-	-143	-0-	9789	2	88	9	N	80	171	1			15
12	10354	X	10026	-0-	-328	-0-	10026	2			N	-0-					15
01	10385	X	10208	-0-	-177	-0-	10018	2	190	9	N	173	173	1			15
02	9380	X	9157	-0-	-223	-0-	8907	2	250	9	N	227	224	1			18
03	10385	X	9965	-0-	-420	-0-	9965	2			N	-0-	3	1			15
04	9870	X	9513	-0-	-357	-0-	9513	2			N	-0-					15

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15241	-0-	-629	-0-	329	1	14824	2	N	80					161
							88	9									
12	16399	X	12604	-0-	-3795	-0-	436	1	12088	2	N	73	183	1			51
							80	9									
01	15469	X	9254	-0-	-6215	-0-	657	1	8553	2	N	40					91
							44	9									
02	14224	X	4346	-0-	-9878	-0-	950	1	3278	2	N	107	181	1			17
							118	9									
03	15748	X	8230	-0-	-7518	-0-	585	1	7642	2	N	3					20
							3	9									
04	15240	X	11510	-0-	-3730	-0-	338	1	11149	2	N	21					41
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1163	-0-	-937	-0-	1141	1	22	9	N	20					101
12	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	1083	1			N	-0-					101
01	1767	X	853	-0-	-914	-0-	842	1	11	9	N	10					111
02	1596	X	422	-0-	-1174	-0-	422	1			N	-0-					111
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	934	1	2666	2	N	10					121
							11	9									
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1132	1	2188	2	N	20					141
							22	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11042	-0-	-538	-0-	10892	2	150	9	N	136	182	1			52
12	11873	X	11486	-0-	-387	-0-	11298	2	188	9	N	171	177	1			46
01	11811	X	11188	-0-	-623	-0-	10987	2	201	9	N	183	183	1			46
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	9994	2	202	9	N	184	184	1			46
03	11780	X	11330	-0-	-450	-0-	11098	2	232	9	N	211	209	1			48
04	11130	X	10853	-0-	-277	-0-	10698	2	155	9	N	141	168	1			21

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	19184	-0-	-1036	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	19677	-0-	-1217	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19487	-0-	-911	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	17450	-0-	-806	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	19431	-0-	-688	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18556	-0-	-614	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	1500	1	7323	2	N	-0-					182
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	1550	1	7156	2	N	-0-					182
01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	1550	1	5959	2	N	33	185	1			30
							36	9									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	1400	1	5785	2	N	-0-					30
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1550	1	7331	2	N	10					40
							11	9									
04	5340	X	2881	-0-	-2459	-0-	1446	1	1435	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	7194	-0-	-2136	-0-	227	1	6967	2	Y	-0-					-0-
12	12214	X	10606	-0-	-1608	-0-	132	1	10474	2	Y	-0-					-0-
01	12214	X	11609	-0-	-605	-0-	11609	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10161	-0-	-871	-0-	10161	2			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10735	-0-	-208	-0-	9	1	10726	2	Y	-0-					-0-
04	11220	X	8820	-0-	-2400	-0-	102	1	8718	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	1616	-0-	-5944	-0-	103	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	209	1	10760	2	Y	-0-					-0-
01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	341	1	11128	2	Y	-0-					-0-
02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	308	1	9317	2	Y	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	332	1	10898	2	Y	-0-					-0-
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	228	1	10479	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6505	-0-	-215	-0-	584	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5747	-0-	-670	-0-	603	1	5144	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	4340	-0-	-2480	-0-	603	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	2803	-0-	-3357	-0-	502	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-	603	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	584	-0-	-5926	-0-	584	1			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10028	-0-	-802	-0-	10028	2			N	-0-					41
12	11067	X	9932	-0-	-1135	-0-	9932	2			N	-0-					41
01	11067	X	7833	-0-	-3234	-0-	7833	2			N	-0-					41
02	9996	X	7433	-0-	-2563	-0-	7433	2			N	-0-					41
03	10354	X	7776	-0-	-2578	-0-	7660	2	116	9	N	105					146
04	10020	X	6891	-0-	-3129	-0-	6891	2			N	-0-					146

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	2			N	-0-					227
12	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5372	2	1	9	N	1					228
01	5642	X	5633	-0-	-9	-0-	5622	2	11	9	N	10	181	1			57
02	5096	X	5019	-0-	-77	-0-	5019	2			N	-0-					57
03	5642	X	5129	-0-	-513	-0-	5078	2	51	9	N	46					103
*04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5814	2	28	9	N	25					128

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	10302	-0-	-4068	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
03	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12083	-0-	-2707	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16554	-0-	-1054	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15385	-0-	-2223	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15081	-0-	-823	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16339	-0-	-1145	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16587	-0-	-333	-0-	16587	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
12	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12040	-0-	-672	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12759	-0-	-1315	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11874	-0-	-1776	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15539	-0-	-1711	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17055	-0-	-522	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14731	-0-	-949	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16425	-0-	-935	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
*04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14360	-0-	-940	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	14170	-0-	-214	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13016	-0-	-1554	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12088	-0-	-1324	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13838	-0-	-1011	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13130	-0-	-1240	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

11	15270	X	14621	-0-	-649	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13825	-0-	-1954	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	10681	-0-	-4354	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12325	-0-	-2772	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	4794	-0-	-9816	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

11	6090	X	5867	-0-	-223	-0-	5773	2	94	9	N	85	82	1			3
12	6789	X	6378	-0-	-411	-0-	6378	2			N	-0-	3	1			-0-
01	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5242	-0-	-890	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6160	-0-	-474	-0-	6041	2	119	9	N	108					108
04	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	6122	2	33	9	N	30					138

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
*04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

11	10950	X	10851	-0-	-99	-0-	10851	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	11117	-0-	-229	-0-	11117	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10922	-0-	-424	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-
02	10248	X	9814	-0-	-434	-0-	9814	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	10464	-0-	-758	-0-	10464	2			Y	-0-					-0-
04	10860	X	10014	-0-	-846	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	9600	X	9274	-0-	-326	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9424	-0-	-186	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8663	-0-	-607	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14994	-0-	-336	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15332	-0-	-416	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15109	-0-	-484	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13524	-0-	-560	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15029	-0-	-564	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14157	-0-	-843	-0-	14157	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4176	-0-	-1164	-0-	120	1	4053	2	N	3					34
							3	9									
12	5518	X	3957	-0-	-1561	-0-	108	1	3849	2	N	-0-					34
01	4743	X	2061	-0-	-2682	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					34
02	3892	X	2214	-0-	-1678	-0-	104	1	2110	2	N	-0-					34
*03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	122	1	4246	2	N	-0-					34
*04	4170	X	2172	-0-	-1998	-0-	103	1	2069	2	N	-0-					34

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11640	-0-	-1170	-0-	30	1	11610	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	11902	-0-	-1335	-0-	47	1	11855	2	Y	-0-					-0-
01	13237	X	12416	-0-	-821	-0-	36	1	12380	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	10979	-0-	-473	-0-	29	1	10950	2	Y	-0-					-0-
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	33	1	12410	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	9952	-0-	-2078	-0-	36	1	9916	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	279	1	2944	2	Y	8	1	1			37
							9	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	288	1	3236	2	Y	28	28	1			37
							31	9									
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	288	1	5283	2	Y	1	19	1			19
							1	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	260	1	4027	2	Y	-0-	2	1			17
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	288	1	3161	2	Y	20					37
							22	9									
04	5400	X	3054	-0-	-2346	-0-	190	1	2850	2	Y	13					50
							14	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8192	-0-	-1798	-0-	333	1	7812	2	Y	43	78	1			15
							47	9									
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	344	1	8080	2	Y	59	49	1			25
							65	9									
01	8339	X	6170	-0-	-2169	-0-	344	1	5778	2	Y	44	44	1			25
							48	9									
02	7532	X	6159	-0-	-1373	-0-	311	1	5811	2	Y	34	46	1			13
							37	9									
03	8339	X	8003	-0-	-336	-0-	344	1	7601	2	Y	53	39	1			27
							58	9									
04	8070	X	7586	-0-	-484	-0-	422	1	7103	2	Y	55	67	1			15
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	16347	-0-	-183	-0-	16313	2	34	9	Y	31	178	1			26
12	17081	X	16430	-0-	-651	-0-	16415	2	15	9	Y	14					40
01	16988	X	16553	-0-	-435	-0-	16553	2			Y	-0-					40
02	15428	X	14781	-0-	-647	-0-	14657	2	124	9	Y	113					153
03	17081	X	16500	-0-	-581	-0-	16464	2	36	9	Y	33					186
04	16350	X	15669	-0-	-681	-0-	15643	2	26	9	Y	24	178	1			32

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					44
12	9796	X	9037	-0-	-759	-0-	9037	2			N	-0-					44
01	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9086	2	212	9	N	193	193	1			44
02	8624	X	7750	-0-	-874	-0-	7750	2			N	-0-					44
*03	9548	X	9117	-0-	-431	-0-	8929	2	188	9	N	171	12	1			203
04	9060	X	7886	-0-	-1174	-0-	7862	2	24	9	N	22	183	1			42

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5772	2	195	9	N	177	181	1			32
12	6541	X	6384	-0-	-157	-0-	341	1	6043	2	N	-0-					32
01	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	2			N	-0-					32
02	5628	X	5363	-0-	-265	-0-	5363	2			N	-0-					32
03	6169	X	6065	-0-	-104	-0-	5879	2	186	9	N	169	171	1			30
04	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	5635	2			N	-0-					30

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5280	-0-	-570	-0-	330	1	4950	2	N	-0-					79
12	6014	X	5441	-0-	-573	-0-	341	1	5100	2	N	-0-					79
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	341	1	5215	2	N	181	181	1			79
							199	9									
02	5040	X	4831	-0-	-209	-0-	302	1	4529	2	N	-0-					79
03	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	341	1	5198	2	N	-0-					79
04	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	330	1	4720	2	N	172	181	1			70
							189	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4875	-0-	-1335	-0-	1440	1	3413	2	N	20					141
							22	9									
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1488	1	5655	2	N	63	174	1			30
							69	9									
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	1488	1	4800	2	N	41					71
							45	9									
02	5068	X	2576	-0-	-2492	-0-	1216	1	1294	2	N	60					131
							66	9									
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1488	1	4781	2	N	24					155
							26	9									
04	6210	X	5197	-0-	-1013	-0-	1440	1	3715	2	N	38	173	1			20
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	690	1	5494	2	N	20					20
							22	9									
12	6696	X	6558	-0-	-138	-0-	713	1	5843	2	N	2					22
							2	9									
01	6696	X	4871	-0-	-1825	-0-	713	1	4149	2	N	8					30
							9	9									
02	6048	X	4319	-0-	-1729	-0-	644	1	3671	2	N	4					34
							4	9									
03	6634	X	5655	-0-	-979	-0-	713	1	4911	2	N	28	35	1			27
							31	9									
04	6360	X	4466	-0-	-1894	-0-	690	1	3762	2	N	13					40
							14	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	2880	1	5718	2	Y	10					89
							11	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	2976	1	5292	2	Y	61					150
							67	9									
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	2976	1	4553	2	Y	186	186	1			150
							205	9									
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	2384	1	3167	2	Y	-0-					150
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2976	1	3936	2	Y	-0-					150
*04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	2880	1	5040	2	Y	-0-					150

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					29
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					29
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					29
02	3640	X	3589	-0-	-51	-0-	3589	2			N	-0-					29
03	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3430	2			N	-0-					29
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					50
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					50
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					50
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					50
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					50
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					50

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1470	1	3359	2	N	-0-					157
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1519	1	6542	2	N	-0-					157
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1505	1	3624	2	N	-0-					157
02	3164	X	1274	-0-	-1890	-0-	1274	1			N	-0-					157
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1519	1	2602	2	N	-0-					157
*04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1470	1	6600	2	N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	2772	-0-	-9828	-0-	955	1	1817	2	N	-0-					73
12	13020	X	4560	-0-	-8460	-0-	938	1	3622	2	N	-0-					73
01	13020	X	10209	-0-	-2811	-0-	968	1	9219	2	N	20					93
							22	9									
02	11452	X	9834	-0-	-1618	-0-	622	1	9161	2	N	46	75	1			64
							51	9									
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12046	2	6	9	N	5					69
*04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	261	1	10097	2	N	2					71
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

11	3810	X	2166	-0-	-1644	-0-	1925	1	227	2	N	13					153
							14	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	2038	1	2170	2	N	-0-					153
01	3937	X	3285	-0-	-652	-0-	2008	1	1277	2	N	-0-					153
02	3556	X	2016	-0-	-1540	-0-	1874	1	142	9	N	129	129	1			153
03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	1			N	-0-					153
04	3810	X	2619	-0-	-1191	-0-	2619	1			N	-0-					153

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11265	2	52	9	N	47					88
12	11470	X	11462	-0-	-8	-0-	11462	2			N	-0-					88
01	11470	X	10934	-0-	-536	-0-	10912	2	22	9	N	20					108
02	10556	X	9931	-0-	-625	-0-	9872	2	59	9	N	54	100	1			62
03	11687	X	10627	-0-	-1060	-0-	10613	2	14	9	N	13					75
04	11310	X	10237	-0-	-1073	-0-	10184	2	53	9	N	48					123

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1801	1	2866	2	Y	-0-					139
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1647	1	5171	2	Y	-0-					139
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	1673	1	3073	2	Y	-0-					139
02	4900	X	4479	-0-	-421	-0-	1608	1	2795	2	Y	69	69	1			139
							76	9									
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	1844	1	4920	2	Y	-0-					139
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1772	1	4285	2	Y	-0-					139

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1701	1	279	2	Y	10					62
							11	9									
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1960	1	1659	2	Y	-0-					62
01	2139	X	1654	-0-	-485	-0-	1654	1			Y	-0-					62
02	1932	X	1362	-0-	-570	-0-	1360	1	2	9	Y	2					64
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	2230	1	1311	2	Y	1					65
							1	9									
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2183	1	1920	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	674	1	10427	2	N	-0-					72
12	7967	X	2897	-0-	-5070	-0-	772	1	2094	2	N	28					100
							31	9									
01	7967	X	3397	-0-	-4570	-0-	1070	1	2327	2	N	-0-					100
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	632	1	8458	2	N	32	110	1			22
							35	9									
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	390	1	10784	2	N	12					34
							13	9									
*04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	365	1	10137	2	N	12					46
							13	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

11	19380	X	18794	-0-	-586	-0-	18598	2	196	9	N	178	178	1			77
12	19561	X	18632	-0-	-929	-0-	18632	2			N	-0-					77
01	19375	X	19026	-0-	-349	-0-	18863	2	163	9	N	148	185	1			40
02	17528	X	16659	-0-	-869	-0-	16428	2	231	9	N	210	183	1			67
03	19406	X	18365	-0-	-1041	-0-	18256	2	109	9	N	99	25	1			141
04	18780	X	17842	-0-	-938	-0-	17703	2	139	9	N	126	192	1			75

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	630	1	8215	2	N	-0-					52
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	688	1	8651	2	N	-0-					52
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	685	1	8867	2	N	179	179	1			52
							197	9									
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	624	1	7695	2	N	-0-					52
03	9021	X	8578	-0-	-443	-0-	649	1	7905	2	N	22					74
							24	9									
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	617	1	8149	2	N	-0-					74

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	484	1	2933	2	Y	-0-					25
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	483	1	3213	2	Y	-0-					25
01	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	453	1	2891	2	Y	-0-					25
02	3696	X	2824	-0-	-872	-0-	369	1	2455	2	Y	-0-					25
03	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	458	1	2797	2	Y	-0-					25
04	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	426	1	1864	2	Y	-0-					25

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

11	10140	X	9695	-0-	-445	-0-	9619	2	76	9	N	69	4	1			91
12	10478	X	8798	-0-	-1680	-0-	8704	2	94	9	N	85	147	1			29
01	10447	X	7509	-0-	-2938	-0-	7444	2	65	9	N	59	55	1			33
02	9352	X	6619	-0-	-2733	-0-	6527	2	92	9	N	84	87	1			30
03	10354	X	8769	-0-	-1585	-0-	8675	2	94	9	N	85	87	1			28
04	9690	X	7839	-0-	-1851	-0-	7747	2	92	9	N	84	79	1			33

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	555	1	5748	2	Y	-0-					29
12	9982	X	5558	-0-	-4424	-0-	602	1	4956	2	Y	-0-					29
01	9982	X	5460	-0-	-4522	-0-	573	1	4887	2	Y	-0-					29
02	9016	X	3554	-0-	-5462	-0-	487	1	3067	2	Y	-0-					29
03	8246	X	6147	-0-	-2099	-0-	627	1	5520	2	Y	-0-					29
04	6300	X	5882	-0-	-418	-0-	584	1	5298	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	19130	-0-	-10	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	19086	-0-	-1095	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18093	-0-	-2088	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16279	-0-	-1949	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18238	-0-	-1912	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17306	-0-	-1834	-0-	17306	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

11	15480	X	14645	-0-	-835	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14166	-0-	-2140	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13969	-0-	-2337	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13414	-0-	-1314	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14424	-0-	-1541	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13507	-0-	-1133	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

11	23070	X	21481	-0-	-1589	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	21484	-0-	-2355	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20844	-0-	-2685	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	19280	-0-	-1944	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20400	-0-	-3098	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18957	-0-	-2523	-0-	18957	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

11	7950	X	7741	-0-	-209	-0-	7690	2	51	9	N	46	43	1			30
12	8122	X	7108	-0-	-1014	-0-	7061	2	47	9	N	43	43	1			30
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8173	2	45	9	N	41	40	1			31
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7466	2	47	9	N	43	52	1			22
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8134	2	55	9	N	50	51	1			21
*04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7935	2	52	9	N	47	1	1			67

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

11	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
12	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12732	-0-	-1435	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11624	-0-	-1312	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13535	-0-	-787	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13130	-0-	-730	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	5340	X	4909	-0-	-431	-0-	4909	2			N	-0-					3
12	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	4649	2			N	-0-					3
01	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4603	2			N	-0-					3
02	4984	X	4261	-0-	-723	-0-	4261	2			N	-0-					3
03	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	5022	2	141	9	N	128					131
04	4920	X	4901	-0-	-19	-0-	4901	2			N	-0-					131

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	9150	X	8147	-0-	-1003	-0-	8147	2			N	-0-					19
12	8959	X	7108	-0-	-1851	-0-	7108	2			N	-0-					19
01	8866	X	7273	-0-	-1593	-0-	7273	2			N	-0-					19
02	7644	X	5940	-0-	-1704	-0-	5940	2			N	-0-					19
03	8432	X	6585	-0-	-1847	-0-	6585	2			N	-0-					19
04	8160	X	7225	-0-	-935	-0-	7225	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	1159	-0-	-3521	-0-	1159	2			N	-0-					25
12	4836	X	3369	-0-	-1467	-0-	3369	2			N	-0-					25
01	4836	X	1584	-0-	-3252	-0-	1584	2			N	-0-					25
02	3892	X	167	-0-	-3725	-0-	167	2			N	-0-					25
03	3410	X	1740	-0-	-1670	-0-	1737	2	3	9	N	3					28
04	3270	X	2734	-0-	-536	-0-	2734	2			N	-0-					28

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3326	-0-	-1114	-0-	3196	2	130	9	N	118	45	1			172
12	4030	X	965	-0-	-3065	-0-	965	2			N	-0-					172
01	3875	X	450	-0-	-3425	-0-	450	2			N	-0-					172
02	3500	X	2116	-0-	-1384	-0-	2116	2			N	-0-					172
*03	3689	X	2763	-0-	-926	-0-	2744	2	19	9	N	17	189	1			-0-
*04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5567	-0-	-283	-0-	5307	2	260	9	N	236	127	1			129
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					129
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					129
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					129
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					129
04	5850	X	5325	-0-	-525	-0-	5325	2			N	-0-					129

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13154	2	211	9	N	192	192	1			13
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					13
01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					13
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7867	2	196	9	N	178					191
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11935	2	1	9	N	1	163	1			29
*04	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					29

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5963	-0-	-517	-0-	1002	1	4712	2	N	226	186	1			59
							249	9									
12	6417	X	5229	-0-	-1188	-0-	1035	1	4194	2	N	-0-					59
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	1035	1	5099	2	N	193	175	1			77
							212	9									
02	5572	X	3093	-0-	-2479	-0-	919	1	2174	2	N	-0-					77
*03	6169	X	3022	-0-	-3147	-0-	1035	1	1815	2	N	156	162	1			71
							172	9									
*04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1002	1	6570	2	N	210	184	1			97
							231	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	12203	-0-	-217	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
12	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	12561	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	12455	-0-	-379	-0-	12455	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	10995	-0-	-597	-0-	10995	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	12132	-0-	-485	-0-	12132	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11462	-0-	-748	-0-	11462	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8893	-0-	-197	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9026	-0-	-987	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9053	-0-	-960	-0-	9053	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8711	-0-	-465	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8152	-0-	-728	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

11	7620	X	6664	-0-	-956	-0-	6640	2	24	9	N	22					140
12	7874	X	6480	-0-	-1394	-0-	6426	2	54	9	N	49	178	1			11
01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8850	2	57	9	N	52	46	1			17
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7318	2	17	9	N	15	5	1			27
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7813	2	24	9	N	22	25	1			24
*04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7782	2	9	9	N	8					32

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

11	9210	X	7538	-0-	-1672	-0-	690	1	6650	2	N	180	180	1			64
							198	9									
12	9703	X	8996	-0-	-707	-0-	713	1	8283	2	N	-0-					64
01	9703	X	9329	-0-	-374	-0-	713	1	8428	2	N	171	184	1			51
							188	9									
02	8764	X	5990	-0-	-2774	-0-	572	1	5418	2	N	-0-					51
03	9517	X	9214	-0-	-303	-0-	713	1	8339	2	N	147	150	1			48
							162	9									
04	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	690	1	7840	2	N	-0-					48

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9122	2	198	9	N	180	180	1			51
12	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9503	2	266	9	N	242	182	1			111
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8811	2	405	9	N	368	367	1			112
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7686	2	161	9	N	146	182	1			76
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8582	2	182	9	N	165	184	1			57
*04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7680	2	417	9	N	379	361	1			75

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

11	11850	X	11744	-0-	-106	-0-	11744	2			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11789	-0-	-239	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
01	12028	X	11850	-0-	-178	-0-	11850	2			Y	-0-					-0-
02	10864	X	10311	-0-	-553	-0-	10311	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11739	-0-	-289	-0-	11739	2			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10929	-0-	-711	-0-	10929	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	19725	-0-	-825	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	20005	-0-	-517	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	19853	-0-	-824	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18014	-0-	-662	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19656	-0-	-1021	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18847	-0-	-893	-0-	18847	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22440	X	21833	-0-	-607	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22282	-0-	-906	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	22109	-0-	-738	-0-	22109	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	19973	-0-	-635	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	21953	-0-	-739	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21137	-0-	-703	-0-	21137	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6611	-0-	-409	-0-	756	1	5646	2	N	190	190	1			68
							209	9									
12	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	824	1	5107	2	N	-0-					68
01	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	803	1	5050	2	N	-0-					68
02	6160	X	6064	-0-	-96	-0-	560	1	5504	2	N	-0-					68
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	777	1	9508	2	N	129					197
							142	9									
*04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	739	1	8654	2	N	76	182	1			91
							84	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13425	-0-	-2085	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13963	-0-	-1971	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12439	-0-	-245	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13630	-0-	-413	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12918	-0-	-642	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	4346	-0-	-2990	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7735	-0-	-387	-0-	7666	2	69	9	N	63					63
*04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					63

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57	3	1			100
12	10695	X	9331	-0-	-1364	-0-	9331	2			N	-0-					100
01	10199	X	9208	-0-	-991	-0-	9208	2			N	-0-					100
02	10164	X	7652	-0-	-2512	-0-	7652	2			N	-0-					100
03	11253	X	9639	-0-	-1614	-0-	9625	2	14	9	N	13					113
04	10890	X	9108	-0-	-1782	-0-	9108	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	834	1	7347	2	N	85	82	1			44
							94	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	868	1	8116	2	N	-0-	3	1			41
01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	871	1	7812	2	N	-0-					41
02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	794	1	7277	2	N	-0-					41
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	825	1	6965	2	N	12					53
							13	9									
*04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	784	1	7508	2	N	-0-					53

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11817	-0-	-1323	-0-	1462	1	10355	2	N	-0-					105
12	13423	X	12228	-0-	-1195	-0-	1510	1	10494	2	N	204	181	1			128
							224	9									
01	12648	X	11671	-0-	-977	-0-	1510	1	10161	2	N	-0-					128
02	11424	X	10461	-0-	-963	-0-	1307	1	8992	2	N	147	182	1			93
							162	9									
03	12648	X	11619	-0-	-1029	-0-	1510	1	10097	2	N	11					104
							12	9									
04	11820	X	11320	-0-	-500	-0-	1462	1	9858	2	N	-0-					104

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	90	-0-	-1680	-0-	21	2	69	9	N	63					123
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					123
01	1333	X	112	-0-	-1221	-0-	112	2			N	-0-					123
02	1204	X	309	-0-	-895	-0-	309	2			N	-0-					123
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30	9	N	27					150
*04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					150

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10827	-0-	-333	-0-	10824	2	3	9	Y	3					38
12	11501	X	11485	-0-	-16	-0-	11475	2	10	9	Y	9					47
01	11439	X	11149	-0-	-290	-0-	11149	2			Y	-0-					47
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10239	2	42	9	Y	38					85
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11199	2	14	9	Y	13					98
04	11100	X	10725	-0-	-375	-0-	10708	2	17	9	Y	15					113

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	31557	-0-	-2193	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	32075	-0-	-2800	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	31859	-0-	-2675	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28411	-0-	-2053	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
03	33573	X	30094	-0-	-3479	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	29334	-0-	-2226	-0-	29334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29850	X	27881	-0-	-1969	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	28198	-0-	-880	-0-	28198	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	28274	-0-	-804	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	25348	-0-	-916	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	27096	-0-	-1951	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	25402	-0-	-2468	-0-	25402	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	19832	-0-	-2368	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20523	-0-	-2386	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20121	-0-	-2602	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	19172	-0-	-820	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21573	-0-	-127	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
*04	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11985	-0-	-555	-0-	1050	1	10935	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12017	-0-	-879	-0-	1085	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	9188	-0-	-3522	-0-	1044	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	7490	-0-	-3962	-0-	980	1	6510	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	10898	-0-	-1595	-0-	1085	1	9813	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11709	-0-	-291	-0-	1050	1	10659	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			Y	-0-					-0-
12	17949	X	17071	-0-	-878	-0-	17071	2			Y	-0-					-0-
01	17949	X	16741	-0-	-1208	-0-	16741	2			Y	-0-					-0-
02	16212	X	15102	-0-	-1110	-0-	15102	2			Y	-0-					-0-
03	17918	X	16780	-0-	-1138	-0-	16780	2			Y	-0-					-0-
04	17190	X	15230	-0-	-1960	-0-	15230	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	15161	-0-	-1549	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15765	-0-	-1285	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15809	-0-	-931	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13409	-0-	-1263	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15259	-0-	-644	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14017	-0-	-1283	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14679	-0-	-381	-0-	14679	2			Y	-0-					-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					-0-
01	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			Y	-0-					-0-
02	13384	X	13071	-0-	-313	-0-	13071	2			Y	-0-					-0-
03	14818	X	14183	-0-	-635	-0-	14183	2			Y	-0-					-0-
04	14340	X	13371	-0-	-969	-0-	13371	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	20499	-0-	-1581	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20835	-0-	-1733	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	20766	-0-	-1306	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	19009	-0-	-647	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	20157	-0-	-1388	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19494	-0-	-996	-0-	19494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	19859	-0-	-1381	-0-	19859	2			Y	-0-					-0-
12	20367	X	19995	-0-	-372	-0-	19995	2			Y	-0-					-0-
01	20367	X	19663	-0-	-704	-0-	19663	2			Y	-0-					-0-
02	18396	X	17479	-0-	-917	-0-	17479	2			Y	-0-					-0-
03	20367	X	18730	-0-	-1637	-0-	18730	2			Y	-0-					-0-
04	19710	X	17446	-0-	-2264	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	18630	-0-	-990	-0-	18630	2			Y	-0-					-0-
12	19344	X	18268	-0-	-1076	-0-	18268	2			Y	-0-					-0-
01	19344	X	17447	-0-	-1897	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-
02	17388	X	15865	-0-	-1523	-0-	15865	2			Y	-0-					-0-
03	19251	X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	2			Y	-0-					-0-
04	18630	X	16131	-0-	-2499	-0-	16131	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	20273	-0-	-2137	-0-	20273	2			N	-0-					18
12	22568	X	20586	-0-	-1982	-0-	20586	2			N	-0-					18
01	22041	X	19979	-0-	-2062	-0-	19979	2			N	-0-					18
02	19460	X	17924	-0-	-1536	-0-	17924	2			N	-0-					18
*03	21514	X	19965	-0-	-1549	-0-	19830	2	135	9	N	123					141
04	20280	X	19140	-0-	-1140	-0-	18958	2	182	9	N	165	146	1			160

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	24004	-0-	-1256	-0-	24004	2			N	-0-					18
12	25885	X	24307	-0-	-1578	-0-	24307	2			N	-0-					18
01	25730	X	24378	-0-	-1352	-0-	24378	2			N	-0-					18
02	22708	X	21705	-0-	-1003	-0-	21705	2			N	-0-					18
03	24955	X	23513	-0-	-1442	-0-	23513	2			N	-0-					18
04	24000	X	23064	-0-	-936	-0-	22761	2	303	9	N	275	140	1			153

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16720	-0-	-170	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	17103	-0-	-40	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
01	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	15362	-0-	-234	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16452	-0-	-815	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15616	-0-	-1094	-0-	15616	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	16725	-0-	-1005	-0-	16725	2			N	-0-					22
12	18476	X	16900	-0-	-1576	-0-	16900	2			N	-0-					22
01	18476	X	16674	-0-	-1802	-0-	16674	2			N	-0-					22
02	16688	X	14899	-0-	-1789	-0-	14899	2			N	-0-					22
03	17856	X	16044	-0-	-1812	-0-	16044	2			N	-0-					22
04	16740	X	15224	-0-	-1516	-0-	15224	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	17293	-0-	-947	-0-	17293	2			N	-0-					25
12	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					25
01	18507	X	16779	-0-	-1728	-0-	16779	2			N	-0-					25
02	16716	X	14868	-0-	-1848	-0-	14868	2			N	-0-					25
03	18290	X	16309	-0-	-1981	-0-	16309	2			N	-0-					25
04	17280	X	15589	-0-	-1691	-0-	15589	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11580	-0-	-1595	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11600	-0-	-707	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11102	-0-	-585	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10361	-0-	-859	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

11	16470	X	15203	-0-	-1267	-0-	15203	2			N	-0-					32
12	17019	X	15358	-0-	-1661	-0-	15358	2			N	-0-					32
01	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	15369	2			N	-0-					32
02	14560	X	13687	-0-	-873	-0-	13687	2			N	-0-					32
03	16120	X	14749	-0-	-1371	-0-	14749	2			N	-0-					32
04	15210	X	14005	-0-	-1205	-0-	14005	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

11	14400	X	13265	-0-	-1135	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13474	-0-	-1220	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13410	-0-	-1036	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12031	-0-	-849	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12883	-0-	-377	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

11	16860	X	15904	-0-	-956	-0-	15838	2	66	9	Y	60					100
12	16585	X	16154	-0-	-431	-0-	16021	2	133	9	Y	121	180	1			41
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18288	2	14	9	Y	13					54
02	14840	X	14568	-0-	-272	-0-	14418	2	150	9	Y	136	156	1			34
03	16430	X	15969	-0-	-461	-0-	15901	2	68	9	Y	62					96
04	16050	X	15059	-0-	-991	-0-	14965	2	94	9	Y	85	148	1			33

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

11	17640	X	16741	-0-	-899	-0-	16710	2	31	9	Y	28					95
12	17701	X	17612	-0-	-89	-0-	17459	2	153	9	Y	139	180	1			54
01	17701	X	17147	-0-	-554	-0-	16981	2	166	9	Y	151	168	1			37
02	15988	X	14787	-0-	-1201	-0-	14555	2	232	9	Y	211	163	1			85
03	17701	X	16093	-0-	-1608	-0-	15953	2	140	9	Y	127	178	1			34
04	17040	X	15805	-0-	-1235	-0-	15663	2	142	9	Y	129					163

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

11	26550	X	24319	-0-	-2231	-0-	24319	2			N	-0-					58
12	27249	X	23878	-0-	-3371	-0-	23878	2			N	-0-					58
01	26877	X	23613	-0-	-3264	-0-	23613	2			N	-0-					58
02	23800	X	20879	-0-	-2921	-0-	20671	2	208	9	N	189	189	1			58
03	26071	X	22909	-0-	-3162	-0-	22909	2			N	-0-					58
04	24330	X	20348	-0-	-3982	-0-	20348	2			N	-0-					58

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

11	22890	X	22885	-0-	-5	-0-	22885	2			N	-0-					143
12	23653	X	23275	-0-	-378	-0-	23275	2			N	-0-					143
01	24459	X	22995	-0-	-1464	-0-	22995	2			N	-0-					143
02	22092	X	20548	-0-	-1544	-0-	20340	2	208	9	N	189	189	1			143
03	24459	X	22338	-0-	-2121	-0-	22338	2			N	-0-					143
04	22890	X	21450	-0-	-1440	-0-	21450	2			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13217	-0-	-1243	-0-	13217	2			N	-0-					25
12	14942	X	13226	-0-	-1716	-0-	13226	2			N	-0-					25
01	14632	X	13113	-0-	-1519	-0-	13113	2			N	-0-					25
02	12880	X	10905	-0-	-1975	-0-	10905	2			N	-0-					25
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	12202	2			N	-0-					25
04	13230	X	11167	-0-	-2063	-0-	11167	2			N	-0-					25

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

11	17160	X	10825	-0-	-6335	-0-	10825	2			N	-0-					17
12	17453	X	9785	-0-	-7668	-0-	9785	2			N	-0-					17
01	16492	X	8634	-0-	-7858	-0-	8634	2			N	-0-					17
02	12096	X	7549	-0-	-4547	-0-	7549	2			N	-0-					17
03	11408	X	8917	-0-	-2491	-0-	8917	2			N	-0-					17
04	10830	X	7861	-0-	-2969	-0-	7861	2			N	-0-					17

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

11	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			Y	-0-					-0-
12	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			Y	-0-					-0-
01	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			Y	-0-					-0-
02	16968	X	14859	-0-	-2109	-0-	14859	2			Y	-0-					-0-
03	18786	X	18216	-0-	-570	-0-	18216	2			Y	-0-					-0-
04	18720	X	17206	-0-	-1514	-0-	17206	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

11	20160	X	19002	-0-	-1158	-0-	19002	2			Y	-0-					-0-
12	20584	X	18983	-0-	-1601	-0-	18983	2			Y	-0-					-0-
01	20336	X	18136	-0-	-2200	-0-	18136	2			Y	-0-					-0-
02	18368	X	17277	-0-	-1091	-0-	17216	2	61	9	Y	55	53	1			2
03	20057	X	18834	-0-	-1223	-0-	18834	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	18990	X	18037	-0-	-953	-0-	18037	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

11	13680	X	12543	-0-	-1137	-0-	12543	2			N	-0-					67
12	14136	X	13248	-0-	-888	-0-	13248	2			N	-0-					67
01	14136	X	12965	-0-	-1171	-0-	12965	2			N	-0-					67
02	12488	X	11486	-0-	-1002	-0-	11486	2			N	-0-					67
03	13764	X	12386	-0-	-1378	-0-	12386	2			N	-0-					67
04	12810	X	12188	-0-	-622	-0-	12188	2			N	-0-					67

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

11	9930	X	4154	-0-	-5776	-0-	695	1	3404	2	N	50					98
							55	9									
12	6913	X	3496	-0-	-3417	-0-	718	1	2778	2	N	-0-					98
01	6231	X	2730	-0-	-3501	-0-	718	1	1994	2	N	16					114
							18	9									
02	5628	X	46	-0-	-5582	-0-	46	1			N	-0-					114
03	4278	X	3355	-0-	-923	-0-	209	1	3146	2	N	-0-					114
*04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	695	1	3507	2	N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35880	X	24009	-0-	-11871	-0-	24009	2			N	-0-					17
12	37076	X	24442	-0-	-12634	-0-	24442	2			N	-0-					17
01	25730	X	22912	-0-	-2818	-0-	22912	2			N	-0-					17
02	22680	X	20018	-0-	-2662	-0-	20018	2			N	-0-					17
03	25110	X	21963	-0-	-3147	-0-	21858	2	105	9	N	95	94	1			18
04	24000	X	17616	-0-	-6384	-0-	17616	2			N	-0-					18

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28920	X	26820	-0-	-2100	-0-	26698	2	122	9	N	111	180	1			105
12	29884	X	26782	-0-	-3102	-0-	26650	2	132	9	N	120	181	1			44
01	29791	X	25460	-0-	-4331	-0-	25291	2	169	9	N	154	169	1			29
02	25984	X	22618	-0-	-3366	-0-	22486	2	132	9	N	120					149
03	28768	X	25765	-0-	-3003	-0-	25634	2	131	9	N	119	179	1			89
04	26820	X	25846	-0-	-974	-0-	25647	2	199	9	N	181	181	1			89

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	23776	-0-	-1754	-0-	23728	2	48	9	N	44					149
12	26381	X	23793	-0-	-2588	-0-	23726	2	67	9	N	61	178	1			32
01	26381	X	23255	-0-	-3126	-0-	23099	2	156	9	N	142					174
02	22932	X	21299	-0-	-1633	-0-	21264	2	35	9	N	32	139	1			67
03	25389	X	23292	-0-	-2097	-0-	23250	2	42	9	N	38					105
04	23790	X	22789	-0-	-1001	-0-	22720	2	69	9	N	63					168

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58050	X	36213	-0-	-21837	-0-	36213	2			N	-0-					14
12	59179	X	37270	-0-	-21909	-0-	37270	2			N	-0-					14
01	39432	X	36375	-0-	-3057	-0-	36375	2			N	-0-					14
02	35196	X	33829	-0-	-1367	-0-	33629	2	200	9	N	182	182	1			14
03	38564	X	35921	-0-	-2643	-0-	35852	2	69	9	N	63	69	1			8
04	36210	X	34563	-0-	-1647	-0-	34563	2			N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	24575	-0-	-2425	-0-	24575	2			N	-0-					20
12	27404	X	25259	-0-	-2145	-0-	25259	2			N	-0-					20
01	26908	X	24939	-0-	-1969	-0-	24939	2			N	-0-					20
02	23996	X	22369	-0-	-1627	-0-	22369	2			N	-0-					20
03	26102	X	24286	-0-	-1816	-0-	24286	2			N	-0-					20
04	24570	X	23275	-0-	-1295	-0-	23275	2			N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	26944	-0-	-716	-0-	26944	2			Y	-0-					-0-
12	28303	X	27181	-0-	-1122	-0-	27181	2			Y	-0-					-0-
01	28303	X	27269	-0-	-1034	-0-	27269	2			Y	-0-					-0-
02	25564	X	24364	-0-	-1200	-0-	24364	2			Y	-0-					-0-
03	28210	X	26572	-0-	-1638	-0-	26572	2			Y	-0-					-0-
04	26940	X	25638	-0-	-1302	-0-	25638	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	17755	-0-	-1415	-0-	17755	2			Y	-0-					-0-
12	18941	X	17256	-0-	-1685	-0-	17256	2			Y	-0-					-0-
01	18941	X	17651	-0-	-1290	-0-	17651	2			Y	-0-					-0-
02	17108	X	15824	-0-	-1284	-0-	15824	2			Y	-0-					-0-
03	18507	X	17076	-0-	-1431	-0-	17076	2			Y	-0-					-0-
04	17760	X	16222	-0-	-1538	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	25690	-0-	-2120	-0-	25690	2			N	-0-					53
12	28706	X	26313	-0-	-2393	-0-	26313	2			N	-0-					53
01	28024	X	24796	-0-	-3228	-0-	24796	2			N	-0-					53
02	24668	X	22301	-0-	-2367	-0-	22301	2			N	-0-					53
03	26877	X	24953	-0-	-1924	-0-	24953	2			N	-0-					53
04	25680	X	24006	-0-	-1674	-0-	24006	2			N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

11	29160	X	27372	-0-	-1788	-0-	27372	2			N	-0-					10
12	30132	X	27740	-0-	-2392	-0-	27740	2			N	-0-					10
01	29171	X	27436	-0-	-1735	-0-	27436	2			N	-0-					10
02	26012	X	24707	-0-	-1305	-0-	24707	2			N	-0-					10
03	28675	X	27261	-0-	-1414	-0-	27261	2			N	-0-					10
04	27360	X	26149	-0-	-1211	-0-	26149	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

11	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			Y	-0-					-0-
12	28179	X	27226	-0-	-953	-0-	27226	2			Y	-0-					-0-
01	28179	X	26571	-0-	-1608	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-
02	25452	X	23781	-0-	-1671	-0-	23781	2			Y	-0-					-0-
03	27373	X	26087	-0-	-1286	-0-	26087	2			Y	-0-					-0-
04	26340	X	25105	-0-	-1235	-0-	25105	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

11	32190	X	29937	-0-	-2253	-0-	29937	2			N	-0-					65
12	32860	X	30108	-0-	-2752	-0-	30108	2			N	-0-					65
01	32767	X	29534	-0-	-3233	-0-	29333	2	201	9	N	183	183	1			65
02	28840	X	26044	-0-	-2796	-0-	26044	2			N	-0-					65
03	31589	X	28455	-0-	-3134	-0-	28255	2	200	9	N	182	182	1			65
04	29940	X	27172	-0-	-2768	-0-	27172	2			N	-0-					65

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

11	30810	X	28559	-0-	-2251	-0-	28559	2			N	-0-					106
12	31713	X	29066	-0-	-2647	-0-	29066	2			N	-0-					106
01	30411	X	27909	-0-	-2502	-0-	27909	2			N	-0-					106
02	27468	X	25252	-0-	-2216	-0-	25052	2	200	9	N	182	182	1			106
03	30194	X	27028	-0-	-3166	-0-	27025	2	3	9	N	3					109
04	28560	X	25359	-0-	-3201	-0-	25359	2			N	-0-					109

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

11	22710	X	22368	-0-	-342	-0-	22368	2			N	-0-					20
12	23467	X	22673	-0-	-794	-0-	22468	2	205	9	N	186	186	1			20
01	23963	X	21761	-0-	-2202	-0-	21761	2			N	-0-					20
02	21644	X	19463	-0-	-2181	-0-	19254	2	209	9	N	190	190	1			20
03	23963	X	20934	-0-	-3029	-0-	20934	2			N	-0-					20
04	22380	X	20263	-0-	-2117	-0-	20240	2	23	9	N	21					41

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

11	26700	X	25625	-0-	-1075	-0-	25625	2			N	-0-					84
12	27001	X	26498	-0-	-503	-0-	26498	2			N	-0-					84
01	26474	X	26360	-0-	-114	-0-	26150	2	210	9	N	191	191	1			84
02	23912	X	22904	-0-	-1008	-0-	22904	2			N	-0-					84
03	26474	X	25434	-0-	-1040	-0-	25431	2	3	9	N	3					87
04	25650	X	24317	-0-	-1333	-0-	24316	2	1	9	N	1					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	25452	-0-	-3018	-0-	25427	2	25	9	N	23					75
12	28148	X	24786	-0-	-3362	-0-	24712	2	74	9	N	67					142
01	26567	X	23374	-0-	-3193	-0-	23308	2	66	9	N	60					202
02	23744	X	17830	-0-	-5914	-0-	17749	2	81	9	N	74	222	1			54
03	26288	X	20323	-0-	-5965	-0-	20261	2	62	9	N	56					110
04	25440	X	19444	-0-	-5996	-0-	19432	2	12	9	N	11					121

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46200	X	39783	-0-	-6417	-0-	39585	2	198	9	N	180	183	1			57
12	45942	X	39555	-0-	-6387	-0-	39555	2			N	-0-					57
01	45415	X	38684	-0-	-6731	-0-	38314	2	370	9	N	336	336	1			57
02	39760	X	35247	-0-	-4513	-0-	35247	2			N	-0-					57
03	41819	X	38594	-0-	-3225	-0-	38393	2	201	9	N	183	183	1			57
04	39780	X	37768	-0-	-2012	-0-	37588	2	180	9	N	164	164	1			57

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	27304	-0-	-6146	-0-	27292	2	12	9	N	11					40
12	33604	X	27553	-0-	-6051	-0-	27531	2	22	9	N	20					60
01	33449	X	27863	-0-	-5586	-0-	27818	2	45	9	N	41					101
02	30212	X	24818	-0-	-5394	-0-	24753	2	65	9	N	59	131	1			29
03	30752	X	26985	-0-	-3767	-0-	26965	2	20	9	N	18					47
04	27300	X	25203	-0-	-2097	-0-	25199	2	4	9	N	4					51

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44820	X	42665	-0-	-2155	-0-	42402	2	263	9	N	239	231	1			75
12	46655	X	43408	-0-	-3247	-0-	43408	2			N	-0-	2	1			73
01	46655	X	43734	-0-	-2921	-0-	43529	2	205	9	N	186	186	1			73
02	42140	X	37646	-0-	-4494	-0-	37646	2			N	-0-					73
03	44175	X	43019	-0-	-1156	-0-	42818	2	201	9	N	183	183	1			73
04	42660	X	40146	-0-	-2514	-0-	39946	2	200	9	N	182	182	1			73

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3150	-0-	150	150	3150	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

11	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1540	-0-	-568	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1688	-0-	-132	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

11	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

11	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	944	-0-	-372	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	481	-0-	-1379	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	839	-0-	-449	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	622	-0-	-835	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	733	-0-	-407	-0-	733	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2346	-0-	-537	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1978	-0-	-234	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2053	-0-	-159	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10549	-0-	-1045	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9568	-0-	-904	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9700	-0-	-1400	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4593	-0-	-801	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4493	-0-	-653	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4416	-0-	-174	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	792	-0-	-417	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3792	-0-	-228	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3268	-0-	-484	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2500	3	105	9	N	95					106
12	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2457	3	11	9	N	10					116
01	2852	N	2640	-0-	-212	-0-	2629	3	11	9	N	10					126
02	2800	N	3338	-0-	538	538	3334	3	4	9	N	4					130
03	3100	N	2762	-0-	-338	200	2759	3	3	9	N	3					133
*04	2833	N	2633	-0-	-200	-0-	2437	3	196	9	N	178	177	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	10217	-0-	7117	7117	10217	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4017					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2022

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

11	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2728	-0-	-92	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

11	2520	N	2177	-0-	-343	-0-	2176	3	1	9	N	1					49
12	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2432	3	1	9	N	1					50
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2275	3	2	9	N	2					52
02	2044	N	1757	-0-	-287	-0-	1755	3	2	9	N	2					54
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	3	1	9	N	1					55
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	3	2	9	N	2					57

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					181
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3232	3	10	9	N	9					190
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	3	10	9	N	9					199
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2420	3	22	9	N	20	174	1			45
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2719	3	24	9	N	22					67
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2782	3	22	9	N	20					87

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

11	2220	N	105	-0-	-2115	-0-	105	3			N	-0-					174
12	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	3			N	-0-					174
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					174
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					174
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					174
04	2190	N	1647	-0-	-543	-0-	1647	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

11	2400	X	648	-0-	-1752	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1446	-0-	-941	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1046	-0-	-1248	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	979	-0-	-851	-0-	979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6121	-0-	-761	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5136	-0-	-912	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5849	-0-	-785	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4037	-0-	-835	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4074	-0-	-1320	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3073	3	72	9	N	65					98
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3774	3	11	9	N	10					108
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4275	3	3	9	N	3					111
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3932	3	2	9	N	2					113
03	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3664	3	1	9	N	1					114
04	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3285	3	175	9	N	159	158	1			115

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4749	-0-	-823	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4652	-0-	-1424	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5003	-0-	-877	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4119	-0-	-3111	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5205	-0-	-2266	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5654	-0-	-1817	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	4886	-0-	-1862	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	4696	-0-	-1721	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1866	-0-	-206	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1960	-0-	-410	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	638	-0-	-2050	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1299	-0-	-1770	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1966	-0-	-1004	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4321	-0-	-59	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4217	-0-	-67	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3470	-0-	-1273	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

11	11400	X	10873	-0-	-527	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11627	-0-	-153	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11368	-0-	-412	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9899	-0-	-321	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11364	-0-	-261	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10633	-0-	-617	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	901	-0-	-899	-0-	901	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	4110	X	2378	-0-	-1732	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2588	-0-	-1411	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	264	-0-	-3735	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2023	-0-	-1589	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1238	-0-	-2420	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1936	-0-	-554	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

11	2520	X	1003	-0-	-1517	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3085	-0-	-845	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

11	5520	X	5507	-0-	-13	-0-	5506	3	1	9	N	1					119
12	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5539	3	2	9	N	2					121
01	5735	X	5446	-0-	-289	-0-	5444	3	2	9	N	2					123
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5198	3	2	9	N	2					125
03	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5685	3	3	9	N	3					128
04	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	5389	3	3	9	N	3					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
*04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5122	-0-	-188	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					170
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3			N	-0-					170
01	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	3			N	-0-					170
02	4844	X	4447	-0-	-397	-0-	4447	3			N	-0-					170
03	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	5053	3			N	-0-					170
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3991	-0-	-69	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2352	-0-	-1188	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2609	-0-	-1049	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	595	-0-	-2317	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1716	-0-	-924	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	3			N	-0-					-0-
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
03	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5302	-0-	-1958	-0-	5302	3			N	-0-					89
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					89
01	5642	X	4985	-0-	-657	-0-	4985	3			N	-0-					89
02	5096	X	4218	-0-	-878	-0-	4218	3			N	-0-					89
03	5766	X	4752	-0-	-1014	-0-	4752	3			N	-0-					89
*04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2982	-0-	-266	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4863	-0-	-401	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4346	-0-	-1294	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2354	-0-	-777	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1914	-0-	-914	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1957	-0-	-926	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1621	-0-	-869	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	930	X	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6717	-0-	-723	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6606	-0-	-865	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5689	-0-	-1059	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6784	-0-	-532	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	6498	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5222	-0-	-48	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2884	-0-	-2262	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					70
12	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	3			N	-0-					70
01	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1884	3			N	-0-					70
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	1636	3			N	-0-					70
03	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					70
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	903	-0-	-1407	-0-	903	3			N	-0-					106
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					106
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					106
02	2184	X	1487	-0-	-697	-0-	1487	3			N	-0-					106
03	3193	X	2326	-0-	-867	-0-	2326	3			N	-0-					106
04	3090	X	2210	-0-	-880	-0-	2210	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1128	-0-	-642	-0-	1128	3			N	-0-					62
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					62
01	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	1806	3			N	-0-					62
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					62
03	2263	N	950	-0-	-1313	-0-	950	3			N	-0-					62
04	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	1203	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3443	3	25	9	N	23					64
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4053	3	7	9	N	6					70
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					72
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	3	3	9	N	3					75
03	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3787	3	1	9	N	1					76
04	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	3371	3	1	9	N	1					77

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3756	-0-	-304	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3127	-0-	-9	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5947	-0-	-353	-0-	5947	3			N	-0-					103
12	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5095	3			N	-0-					103
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					103
02	5544	X	4986	-0-	-558	-0-	4986	3			N	-0-					103
03	6138	X	6103	-0-	-35	-0-	6103	3			N	-0-					103
04	5940	X	4770	-0-	-1170	-0-	4770	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					47
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					47
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					47
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					47
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	3			N	-0-					47
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8604	3	1	9	N	1					64
12	8184	X	8062	-0-	-122	-0-	8061	3	1	9	N	1					65
01	9052	X	8211	-0-	-841	-0-	8210	3	1	9	N	1					66
02	8176	X	7701	-0-	-475	-0-	7701	3			N	-0-					66
03	9052	X	8210	-0-	-842	-0-	8210	3			N	-0-					66
04	8610	X	5471	-0-	-3139	-0-	5471	3			N	-0-					66

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4249	-0-	-3431	-0-	4242	3	7	9	N	6					76
12	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	5658	3	1	9	N	1					77
01	7347	X	5821	-0-	-1526	-0-	5820	3	1	9	N	1					78
02	6636	X	5195	-0-	-1441	-0-	5195	3			N	-0-					78
03	7347	X	6300	-0-	-1047	-0-	6300	3			N	-0-					78
*04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					78

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4507	-0-	-1261	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5905	-0-	-275	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					128
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC 093352
TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/21/21

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	468	N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	609	-0-	-693	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

11	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

11	1770	N	223	-0-	-1547	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1684	-0-	-948	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8164	-0-	-268	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	7230	-0-	-302	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7623	-0-	-357	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

11	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1901	-0-	-672	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2894	-0-	94	94	2894	2			N	-0-					-0-
*03	2730	N	2636	-0-	-94	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

11	1830	N	960	-0-	-870	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	937	-0-	-334	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

11	10230	X	9914	-0-	-316	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9826	-0-	-745	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10237	-0-	-210	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
*02	9296	X	8877	-0-	-419	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9923	-0-	-369	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9527	-0-	-373	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1933	-0-	1933	8088	1933	3			Y	-0-					-0-
12	10325	X	2237	-0-	-8088	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*02	2268	X	1807	-0-	-461	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

11	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

11	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4646	-0-	-35	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					2
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					2
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					2
*04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*02	2548	X	2523	-0-	-25	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

11	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
*02	2856	X	2211	-0-	-645	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

11	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	3301	-0-	-31	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2235	-0-	-765	896	2235	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2			N	-0-					149
12	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					149
*01	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2028	2	24	9	N	22					171
*02	1820	N	1665	-0-	-155	-0-	1665	2			N	-0-					171
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					171
*04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					171

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

11	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	456	-0-	-384	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

11	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	2458	-0-	-90	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	286	-0-	-414	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	600	N	32	-0-	-568	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6900	-0-	-30	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3307	-0-	307	1163	3307	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3115	-0-	15	1178	3115	2			N	-0-					-0-
01	4137	X	2959	-0-	-1178	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					89
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					89
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					89
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					89
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					89
*04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					89

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					5
12	2945	N	2654	-0-	-291	-0-	2654	3			N	-0-					5
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					5
*02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					5
*03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					5
*04	2850	N	2680	-0-	-170	-0-	2680	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	581	-0-	-147	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	444	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*02	3892	X	3329	-0-	-563	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2180	-0-	-144	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	5270	-0-	-162	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6755	-0-	-355	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6822	-0-	-401	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6415	-0-	-684	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
*04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5190	-0-	-30	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*02	4872	X	4767	-0-	-105	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3745	-0-	-91	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			Y	-0-					74
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					74
01	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			Y	-0-					74
*02	3108	X	2600	-0-	-508	-0-	2543	3	57	9	Y	52	47	1			79
*03	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	3			Y	-0-					79
*04	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	3067	3	17	9	Y	15					94

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					81
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					81
01	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5672	3			Y	-0-					81
*02	5516	X	5148	-0-	-368	-0-	5148	3			Y	-0-					81
03	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	3			Y	-0-					81
*04	5910	X	4641	-0-	-1269	-0-	4641	3			Y	-0-					81

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1646	-0-	-6	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3611	-0-	-113	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	2513	-0-	-35	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3951	-0-	-25	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6484	-0-	3484	6349	6484	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6441	-0-	3341	9690	6441	2			N	-0-					-0-
01	14962	X	5272	-0-	-9690	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*02	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2396	-0-	-274	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8638	-0-	-422	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8665	-0-	-387	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8638	-0-	-383	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8329	-0-	-599	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7858	-0-	-782	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

11	2850	N	1727	-0-	-1123	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	1234	-0-	-1649	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*02	1624	N	815	-0-	-809	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	960	N	503	-0-	-457	-0-	503	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2278	-0-	-46	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2271	-0-	-837	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4764	-0-	-126	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*02	2184	N	2129	-0-	-55	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

11	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3557	-0-	-628	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*02	3780	X	3276	-0-	-504	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2206	-0-	-230	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5945	-0-	-38	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*02	5404	X	5293	-0-	-111	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
*02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

11	14B2 EXT		3613	-0-	3613	6968	3613	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4449	-0-	4449	11417	4449	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4778	-0-	4778	16195	4778	2			N	-0-					-0-
*02	19925	X	3730	-0-	-16195	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					7
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					7
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					7
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					7
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					7
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					7

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

11	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2162	-0-	-1806	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1344	-0-	-1736	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2016	-0-	-1177	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

11	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2690	-0-	-334	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2759	-0-	-901	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3292	-0-	-490	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*02	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2578	-0-	-1049	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2094	-0-	-1086	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2593	-0-	-403	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2724	-0-	-76	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	757	-0-	-886	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	945	-0-	-698	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*02	1484	X	916	-0-	-568	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1070	-0-	-573	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	900	X	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	475	-0-	-141	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	8479	-0-	-604	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
*02	8120	X	7742	-0-	-378	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7607	-0-	-1383	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

11	3510	X	2079	-0-	-1431	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*02	2408	X	411	-0-	-1997	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	1991	-0-	-79	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2482	-0-	-401	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*02	2716	N	2180	-0-	-536	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

11	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	2284	3			N	-0-					12
12	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					12
01	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					12
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					12
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					12
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					12

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9034	-0-	6034	6034	9034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2512	-0-	-188	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2629	-0-	-223	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	1826	-0-	-526	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2278	3	2	9	N	2					37
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2389	3	12	9	N	11					48
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					48
*02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	2070	3	2	9	N	2					50
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					50
*04	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	2099	3	55	9	N	50					100

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3226	-0-	126	228	3226	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3867	-0-	767	995	3867	2			N	-0-					-0-
*02	4754	X	3759	-0-	-995	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2 EXT		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		13	-0-	13	49	13	3			N	-0-					20

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	557	-0-	-776	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	574	-0-	-630	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5443	-0-	-167	-0-	5443	2			N	-0-					161
12	5766	X	5680	-0-	-86	-0-	5643	2	37	9	N	34					195
01	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			N	-0-					195
*02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					195
*03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					195
*04	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	5134	2			N	-0-					195

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3609	3			N	-0-					25
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					25
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					25
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					25
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					25
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					25

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					32
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					32
01	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2858	3			N	-0-					32
*02	3332	X	2443	-0-	-889	-0-	2443	3			N	-0-					32
03	3689	X	2794	-0-	-895	-0-	2794	3			N	-0-					32
*04	3570	X	2763	-0-	-807	-0-	2763	3			N	-0-					32

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	2500	-0-	-48	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2631	-0-	-39	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*02	2436	X	931	-0-	-1505	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*02	3444	X	3027	-0-	-417	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5631	-0-	-507	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*02	5544	X	4707	-0-	-837	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4949	-0-	-1081	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1063	-0-	-589	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	917	-0-	-403	-0-	916	3	1	9	N	1					78
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1265	3	4	9	N	4					82
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	3	9	9	N	8					90
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1448	3	8	9	N	7					97
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					102
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1267	3	107	9	N	97					199

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*02	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6170	-0-	-160	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	6276	3			N	-0-					190
12	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	6410	3			N	-0-					190
01	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	6371	3			N	-0-					190
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6003	2	75	9	N	68	180	1			78
*03	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			N	-0-					78
*04	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6180	3	53	9	N	48					126

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
*02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

11	7470	X	5838	-0-	-1632	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	5444	-0-	-2275	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	6238	-0-	-1481	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

11	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
*02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
*04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

11	6180	X	6067	-0-	-113	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5399	-0-	-425	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5905	-0-	-155	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

11	3000	N	4067	-0-	1067	1410	4067	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3930	-0-	830	2240	3930	2			N	-0-					-0-
01	5940	X	3700	-0-	-2240	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3765	-0-	-327	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
*02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	658	-0-	-2972	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					36
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					36
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					36
*02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					36
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					36
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	3			Y	-0-					33
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					33
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					33
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3086	3	69	9	Y	63	72	1			24
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					24
*04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3332	3	7	9	Y	6					6

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3612	3	64	9	N	58					58
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					58
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					58
*02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					58
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					58
*04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					58

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5229	-0-	-291	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4649	-0-	-167	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5038	-0-	-294	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	3089	-0-	-1391	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

11	4530	X	4321	-0-	-209	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3970	-0-	-118	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
*04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2572	-0-	-200	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3105	-0-	105	3038	3105	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	3911	-0-	-3038	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4122	-0-	-1758	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	4428	-0-	-668	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4761	-0-	-354	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*02	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
*02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
*04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5506	-0-	-353	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5068	-0-	-332	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

11	4050	X	3277	-0-	-773	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2911	-0-	-1139	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					23
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					23
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					23
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					23
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					23
*04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					23

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					144
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					144
01	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	2490	3			Y	-0-					144
*02	2436	N	2238	-0-	-198	-0-	2238	3			Y	-0-					144
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					144
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3562	-0-	-358	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3874	-0-	-296	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

11	3780	X	2813	-0-	-967	-0-	2813	3			N	-0-					80
12	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	3311	3			N	-0-					80
01	3906	X	3332	-0-	-574	-0-	3332	3			N	-0-					80
*02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					80
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					80
*04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					80

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1849	-0-	-55	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2202	-0-	-990	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2597	-0-	-937	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2657	-0-	-763	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
*02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
*04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					162
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	3			N	-0-					162
*02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					162
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					162
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					162

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6147	-0-	-3	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5580	-0-	-160	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6106	-0-	-249	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5991	-0-	-159	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8882	-0-	-238	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	9144	-0-	-249	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
*02	8456	X	7965	-0-	-491	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8632	-0-	-248	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	6788	-0-	-44	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*02	4396	X	3260	-0-	-1136	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3568	-0-	-1299	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3282	-0-	-1428	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*02	5768	X	5629	-0-	-139	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5894	-0-	-196	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*02	2380	X	2335	-0-	-45	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3166	-0-	-446	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3420	-0-	-579	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

11	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	19	-0-	-2051	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					94
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					94
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					94
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					94
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2079	3	99	9	N	90	164	1			20
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					20

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					127
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	N	1	125	1			3
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					3
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					3
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					3
*04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					3

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
01	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
*02	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7807	-0-	-346	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7793	-0-	-236	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
*02	7196	X	6942	-0-	-254	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7357	-0-	-203	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			Y	-0-					71
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			Y	-0-					71
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					71
*02	4396	X	3826	-0-	-570	-0-	3826	3			Y	-0-					71
03	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	4392	3			Y	-0-					71
*04	4710	X	4377	-0-	-333	-0-	4377	3			Y	-0-					71

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

11	T. A.		3433	-0-	3433	10965	3433	3			Y	-0-					2
12	14598	X	3633	-0-	-10965	-0-	3633	3			Y	-0-					2
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					2
*02	3220	X	2961	-0-	-259	-0-	2961	3			Y	-0-					2
*03	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2948	3			Y	-0-					2
*04	3810	X	2414	-0-	-1396	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

11	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2624	-0-	-260	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6458	-0-	-112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	4971	-0-	-1077	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6073	-0-	-592	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5901	-0-	-549	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*02	2436	X	2384	-0-	-52	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					7
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					7
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					7
*02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	2022	3			N	-0-					7
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					7
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*02	3136	X	2779	-0-	-357	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	908	-0-	-352	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	694	-0-	-825	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	466	-0-	-836	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2006	-0-	-262	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*02	6328	X	2728	-0-	-3600	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5184	-0-	-1822	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6938	-0-	-202	-0-	6938	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2840	-0-	-72	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	519	-0-	-2271	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	806	X	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

11	6270	X	5798	-0-	-472	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5927	-0-	-304	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	2433	-0-	-115	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

11	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7924	-0-	-322	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
*02	7392	X	7002	-0-	-390	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7843	-0-	-341	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7514	-0-	-226	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					13
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					13
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					13
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2524	3	30	9	Y	27	30	1			10
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					10
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	3	17	9	Y	15					25

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					25
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					25
01	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					25
*02	1680	X	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			N	-0-					25
03	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1331	3			N	-0-					25
*04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	1130	3			N	-0-					25

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6868	-0-	-182	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

11	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2583	-0-	-87	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3829	-0-	729	729	3829	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3098	-0-	-2	727	3098	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2833	-0-	33	760	2833	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2862	-0-	-238	522	2862	2			N	-0-					-0-
*04	3220	X	2698	-0-	-522	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

11	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*02	3248	X	2478	-0-	-770	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2154	-0-	-1326	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1888	-0-	-128	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1517	-0-	-275	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

11	5640	X	3877	-0-	-1763	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*02	4984	X	4658	-0-	-326	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

11	3000	N	3118	-0-	118	118	3118	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3060	-0-	-40	78	3060	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

11	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2684	-0-	-200	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2841	-0-	-183	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

11	7350	X	6474	-0-	-876	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6661	-0-	-686	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6631	-0-	-1336	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
*02	7196	X	5353	-0-	-1843	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	5590	-0-	-2377	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	2493	3			N	-0-					120
12	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2608	3			N	-0-					120
01	2573	N	1878	-0-	-695	-0-	1878	3			N	-0-					120
*02	2324	N	1967	-0-	-357	-0-	1922	3	45	9	N	41	154	1			7
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					7
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2371	3	8	9	N	7					14

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5534	-0-	-542	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*02	5488	X	4902	-0-	-586	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5584	-0-	-492	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5832	-0-	-48	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8223	-0-	-507	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7718	-0-	-1024	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	6471	-0-	-1285	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
*04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2478	-0-	-630	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*02	2548	X	2466	-0-	-82	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2495	-0-	-235	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	2924	-0-	-492	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3314	-0-	-346	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	9899	X	4186	-0-	-5713	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1580	-0-	-1060	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
*04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1835	-0-	-895	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

11	3000	N	3146	-0-	146	926	3146	3			N	-0-					7
12	3100	N	3228	-0-	128	1054	3228	3			N	-0-					7
01	4163	X	3109	-0-	-1054	-0-	3109	3			N	-0-					7
*02	2464	X	2186	-0-	-278	-0-	2186	3			N	-0-					7
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					7
*04	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24					113
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4343	3	76	9	Y	69	88	1			94
*01	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3787	3	30	9	Y	27	34	1			87
*02	3584	X	3500	-0-	-84	-0-	3483	3	17	9	Y	15					102
*03	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	3933	3	8	9	Y	7					109
*04	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3660	3	44	9	Y	40					149

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

11	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3506	-0-	-334	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
*04	2184	X	2104	-0-	-80	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4951	-0-	-89	-0-	4951	3			N	-0-					41
12	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4941	3			N	-0-					41
01	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	4972	3			N	-0-					41
*02	4760	X	4507	-0-	-253	-0-	4507	3			N	-0-					41
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	3			N	-0-					41
*04	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4691	3			N	-0-					41

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5279	-0-	-673	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*02	5376	X	4645	-0-	-731	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5275	-0-	-677	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
*02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					13
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					13
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					13
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1946	3	24	9	Y	22	25	1			10
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					10
*04	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1928	3	17	9	Y	15					25

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4769	-0-	-721	-0-	4769	3			N	-0-					36
12	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	5049	3			N	-0-					36
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					36
*02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					36
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					36
*04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	5677	3			N	-0-					36

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3306	-0-	-42	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2853	-0-	-171	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4298	-0-	-1702	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
*02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6382	-0-	-188	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6486	-0-	-334	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6347	-0-	-473	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
*02	6160	X	5670	-0-	-490	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5936	-0-	-454	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	4074	-0-	-490	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

11	10230	X	9927	-0-	-303	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8273	-0-	-1988	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
*02	9268	X	5385	-0-	-3883	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9705	-0-	-556	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

11	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1118	-0-	-394	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5496	-0-	-22	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*02	5236	X	4875	-0-	-361	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5319	-0-	-291	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1887	-0-	-1413	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1907	-0-	-604	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2153	-0-	-1147	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
*02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
*04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8282	-0-	-1498	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8636	-0-	-1470	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8781	-0-	-1325	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
*02	8512	X	7854	-0-	-658	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	9356	-0-	-6	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7992	-0-	-498	-0-	7992	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

11	2910	X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	1247	-0-	-4519	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*02	5208	X	92	-0-	-5116	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	452	-0-	-5314	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	521	-0-	-5059	-0-	521	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	326	-0-	-2185	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	335	-0-	-1933	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

11	3570	X	968	-0-	-2602	-0-	957	3	11	9	Y	10					94
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2251	3	11	9	Y	10	52	1			52
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3253	3	9	9	Y	8					60
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3049	3	57	9	Y	52					112
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3257	3	19	9	Y	17					129
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3051	3	139	9	Y	126					255

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

11	5940	X	5925	-0-	-15	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	4044	-0-	-436	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4393	-0-	-567	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3282	-0-	-22	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*02	3248	X	3144	-0-	-104	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1412	-0-	-388	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					-0-
*02	2664	N	2615	-0-	-49	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6220	-0-	-590	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6208	-0-	-829	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6429	-0-	-236	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5591	-0-	-233	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6244	-0-	-173	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5816	-0-	-394	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4725	-0-	-669	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	3793	-0-	-799	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4469	-0-	-1801	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4657	-0-	-1822	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4551	-0-	-1742	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	5359	-0-	-325	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2731	-0-	-377	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2586	-0-	-744	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		971	-0-	971	5851	971	3			N	-0-					-0-
12	7051	X	1200	-0-	-5851	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1713	-0-	-447	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1952	-0-	-478	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	3			N	-0-					-0-
*02	2477	N	2265	-0-	-212	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	4241	-0-	-71	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4414	-0-	-360	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5747	-0-	-1843	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7265	-0-	-113	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6522	-0-	-856	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
*02	6664	X	6052	-0-	-612	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6427	-0-	-593	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*02	2464	X	2444	-0-	-20	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7108	-0-	-580	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7081	-0-	-607	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					83
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	3	3	9	Y	3					86
*01	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	1815	3	11	9	Y	10					96
*02	1960	N	1892	-0-	-68	-0-	1889	3	3	9	Y	3					99
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1937	3	19	9	Y	17					116
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828	3	53	9	Y	48					164

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
*02	5376	X	4995	-0-	-381	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5434	-0-	-518	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4845	-0-	-1905	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4766	-0-	-2209	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	3975	-0-	-813	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	3	7	9	N	6					95
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2461	3	15	9	N	14					109
*01	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	2400	3	14	9	N	13					122
*02	2240	N	2160	-0-	-80	-0-	2147	3	13	9	N	12					134
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	N	10					144
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2347	3	147	9	N	134					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
*02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
*04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
*02	4116	X	4019	-0-	-97	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3509	-0-	-901	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	5310	X	5298	-0-	-12	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	4747	-0-	-377	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4885	-0-	-602	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	5580	-0-	-104	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6160	-0-	-133	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
*02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

11	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3649	-0-	-791	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					19
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2554	3	62	9	Y	56					75
01	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			Y	-0-					75
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					75
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					75
*04	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3			Y	-0-					75

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3809	-0-	-2174	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*02	5432	X	4819	-0-	-613	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1955	-0-	-4059	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	4715	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2571	-0-	-5	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2276	-0-	-484	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2759	-0-	-349	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					35
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					35
01	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3871	3			Y	-0-					35
*02	3696	X	3449	-0-	-247	-0-	3449	3			Y	-0-					35
03	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	3			Y	-0-					35
*04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4815	-0-	-1185	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	3845	-0-	-943	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4596	-0-	-643	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4551	-0-	-279	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

11	4290	X	3970	-0-	-320	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3973	-0-	-460	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	3415	-0-	-393	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3710	-0-	-294	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

11	7980	X	7879	-0-	-101	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7935	-0-	-280	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7831	-0-	-322	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
*02	7364	X	7012	-0-	-352	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7678	-0-	-212	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

11	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6724	-0-	-375	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5493	-0-	-695	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6224	-0-	-596	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3808	-0-	-2792	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1597	-0-	-643	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2411	-0-	-1371	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	1891	-0-	-1525	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	212	-0-	-3570	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	1765	-0-	-1655	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		186	-0-	186	290	186	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

11	8310	X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7036	-0-	-435	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
*02	6496	X	6297	-0-	-199	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	6348	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

11	7560	X	544	-0-	-7016	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	792	-0-	-7020	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	3165	-0-	-3159	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
*02	5712	X	1924	-0-	-3788	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	1615	-0-	-4709	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	1588	-0-	-4532	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	3			Y	-0-					47
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					47
01	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	932	3			Y	-0-					47
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					47
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					47
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					47

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	6656	3			Y	-0-					16
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					16
01	6944	X	5797	-0-	-1147	-0-	5797	3			Y	-0-					16
*02	6272	X	4694	-0-	-1578	-0-	4694	3			Y	-0-					16
03	6944	X	6516	-0-	-428	-0-	6516	3			Y	-0-					16
*04	6660	X	4928	-0-	-1732	-0-	4928	3			Y	-0-					16

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
*02	8288	X	7570	-0-	-718	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8122	-0-	-1054	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
*04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5543	-0-	-457	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5405	-0-	-795	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5217	-0-	-523	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	3456	-0-	-2364	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	2959	-0-	-345	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3063	-0-	-477	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

11	4830	X	3295	-0-	-1535	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	788	-0-	-3366	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	2060	-0-	-1580	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2498	-0-	-1282	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

11	2340	X	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1344	-0-	-1074	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*02	2184	X	1245	-0-	-939	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1396	-0-	-991	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1085	-0-	-1225	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

11	6600	X	5675	-0-	-925	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6009	-0-	-408	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*02	5796	X	4464	-0-	-1332	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5354	-0-	-1063	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5752	-0-	-878	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5651	-0-	-1200	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	5111	-0-	-741	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5840	-0-	-400	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5663	-0-	-692	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	4797	-0-	-943	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5671	-0-	-684	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
*02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3281	-0-	-889	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3434	-0-	-875	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3170	-0-	-358	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6679	-0-	-131	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					28
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					28
01	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	3863	3			Y	-0-					28
*02	3948	X	2961	-0-	-987	-0-	2961	3			Y	-0-					2
*03	4371	X	2948	-0-	-1423	-0-	2948	3			Y	-0-					2
*04	4230	X	2414	-0-	-1816	-0-	2414	3			Y	-0-					2

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

11	5610	X	4812	-0-	-798	-0-	4759	3	53	9	Y	48					60
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5413	3	110	9	Y	100					160
01	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	5409	3			Y	-0-					160
*02	5264	X	4839	-0-	-425	-0-	4839	3			Y	-0-					160
*03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			Y	-0-					160
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5626	3	44	9	Y	40					40

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5318	-0-	-200	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*02	4928	X	1324	-0-	-3604	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3216	-0-	-2240	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4185	-0-	-975	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*02	6636	X	6635	-0-	-1	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6615	-0-	-495	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*02	5628	X	5508	-0-	-120	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5756	-0-	-274	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*02	4732	X	4035	-0-	-697	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4550	-0-	-520	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5441	-0-	-1729	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	4433	-0-	-887	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5598	-0-	-372	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	3787	-0-	-2063	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3966	-0-	-2079	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	2655	-0-	-1629	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3962	-0-	-781	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	3011	3	44	9	N	40					105
12	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3098	3	6	9	N	5					110
*01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3075	3	64	9	N	58					168
*02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					173
*03	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	3085	3	72	9	N	65	189	1			49
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2979	3	191	9	N	174					223

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3718	-0-	-2296	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*02	5432	X	4133	-0-	-1299	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4494	-0-	-1055	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2340	3	32	9	Y	29					35
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	3	23	9	Y	21	37	1			19
*01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1953	3	3	9	Y	3					22
*02	1876	N	1760	-0-	-116	-0-	1753	3	7	9	Y	6					28
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	3	13	9	Y	12	40	0			-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1960	3	47	9	Y	43					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5481	-0-	2381	2381	5481	2			N	-0-					-0-
01	7203	X	4822	-0-	-2381	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3842	-0-	-839	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3982	-0-	-699	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	3077	-0-	-619	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
*02	6160	X	3179	-0-	-2981	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	3963	-0-	-2857	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	2277	-0-	-4323	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1602	-0-	-190	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*02	4452	X	4034	-0-	-418	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4074	-0-	-486	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6933	-0-	-693	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7252	-0-	-374	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6974	-0-	-714	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6753	-0-	-687	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2225	-0-	-25	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	5654	-0-	-2026	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4767	-0-	-3169	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*02	5264	X	3507	-0-	-1757	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4161	-0-	-1667	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4912	-0-	-728	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
*02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
*04	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	1879	-0-	-473	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4344	-0-	-396	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4500	-0-	-336	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3571	-0-	-489	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1462	-0-	-162	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1285	-0-	-335	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
*02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6802	-0-	-483	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*02	6580	X	5366	-0-	-1214	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6231	-0-	-1054	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5149	-0-	-1901	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2094	-0-	-186	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2477	-0-	-344	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4456	-0-	-1154	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4135	-0-	-1662	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4865	-0-	-932	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4583	-0-	-9	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8597	-0-	-283	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
*02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8582	-0-	-315	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8310	-0-	-390	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6055	-0-	-455	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
*02	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2812	-0-	-268	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2570	3	52	9	N	47					122
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					122
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					122
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	3	8	9	N	7	28	1			101
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					101
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					101

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1594	-0-	-1436	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1806	-0-	-1325	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*02	2324	X	1884	-0-	-440	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	1960	-0-	-504	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			Y	-0-					28
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			Y	-0-					28
01	8897	X	8202	-0-	-695	-0-	8202	3			Y	-0-					28
*02	8064	X	6215	-0-	-1849	-0-	6215	3			Y	-0-					28
03	8928	X	7901	-0-	-1027	-0-	7901	3			Y	-0-					28
*04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			Y	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2019	-0-	-711	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1300	-0-	-1087	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*02	2128	X	1070	-0-	-1058	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	708	-0-	-1602	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	817	-0-	-454	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	594	-0-	-78	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	879	-0-	-441	-0-	879	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8552	-0-	-508	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7113	-0-	-1567	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7433	-0-	-1371	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
*02	7980	X	5830	-0-	-2150	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	6288	-0-	-2547	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	4856	-0-	-3694	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	2889	-0-	-3171	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1237	-0-	-2204	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	1462	-0-	-1394	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
*02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5262	-0-	-1518	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
*02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5431	-0-	-269	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
*04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

11	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

11	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1857	-0-	-103	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

11	2850	X	2694	-0-	-156	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	3			N	-0-					-0-
04	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

11	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3710	-0-	-266	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

11	3271	X	3036	-0-	-235	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-					48
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	3			Y	-0-					48
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			Y	-0-					48
*02	8204	X	8190	-0-	-14	-0-	8080	3	110	9	Y	100	127	1			21
*03	9083	X	8774	-0-	-309	-0-	8774	3			Y	-0-					21
*04	8790	X	8350	-0-	-440	-0-	8252	3	98	9	Y	89					110

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					292
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					292
01	1829	X	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			Y	-0-					292
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1572	3	40	9	Y	36	45	1			283
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					283
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	3	15	9	Y	14					297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2401	-0-	-399	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2697	-0-	-103	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	49	-0-	-4691	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3858	-0-	-1040	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
*02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
*04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			N	-0-					-0-
*02	2269	N	2112	-0-	-157	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3484	-0-	-1226	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3312	-0-	-1555	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2493	-0-	-1134	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4769	-0-	-151	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2464	-0-	-806	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2307	-0-	-353	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2018	-0-	-1252	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	1217	-0-	-1639	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1358	-0-	-1702	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

11	6750	X	2091	-0-	-4659	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	2554	-0-	-4421	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	2741	-0-	-2498	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	2016	-0-	-2634	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*02	4200	X	318	-0-	-3882	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	582	-0-	-4068	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	102	-0-	-4398	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

11	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*02	3444	X	2320	-0-	-1124	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1315	-0-	-2436	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

11	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

11	5250	X	3946	-0-	-1304	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5108	-0-	-262	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

11	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4038	-0-	-1139	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	3700	-0-	-976	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5099	3	4	9	N	4			129
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4842	3	11	9	N	10			139
*01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4540	3	14	9	N	13			152
*02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3482	3	9	9	N	8			160
*03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4543	3	8	9	N	7			167
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4474	3	177	9	N	161			328

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
*02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8203	-0-	-437	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8508	-0-	-420	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
*02	8008	X	5956	-0-	-2052	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	7126	-0-	-1337	-0-	7126	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7070	-0-	-1210	-0-	7070	2			N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	567	-0-	-903	-0-	567	2			N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
*02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
*04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6371	-0-	-829	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6586	-0-	-854	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
*02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	8118	-0-	-222	-0-	8118	2			N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5496	-0-	-704	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	1351	-0-	-4508	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
*02	5600	X	76	-0-	-5524	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	1304	-0-	-4896	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	1348	-0-	-4652	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

11	5820	X	5552	-0-	-268	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5582	-0-	-370	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5620	-0-	-270	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	5131	-0-	-189	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
*04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
*04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5308	-0-	-148	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3682	-0-	-1478	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4209	-0-	-75	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

11	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3672	-0-	-138	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

11	5220	X	4346	-0-	-874	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4544	-0-	-44	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1680	-0-	-1265	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	1338	-0-	-1322	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1728	-0-	-1092	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3670	-0-	-800	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	2875	-0-	-709	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3712	-0-	-1186	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3324	-0-	-288	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3496	-0-	-164	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4474	3	32	9	Y	29					35
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4672	3	23	9	Y	21	37	1			19
01	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	3			Y	-0-					19
*02	4256	X	4166	-0-	-90	-0-	4143	3	23	9	Y	21					40
*03	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	4552	3	33	9	Y	30					70
*04	4530	X	4245	-0-	-285	-0-	4192	3	53	9	Y	48					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2806	3	65	9	Y	59					70
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2924	3	47	9	Y	43	75	1			38
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					38
*02	2604	X	2487	-0-	-117	-0-	2481	3	6	9	Y	5					43
*03	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2592	3	23	9	Y	21	41	1			23
*04	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2511	3	37	9	Y	34					57

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	4258	3			N	-0-					72
12	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3			N	-0-					72
01	4433	X	3758	-0-	-675	-0-	3758	3			N	-0-					72
*02	3976	X	3467	-0-	-509	-0-	3467	3			N	-0-					72
03	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3813	3			N	-0-					72
*04	4260	X	3456	-0-	-804	-0-	3456	3			N	-0-					72

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

11	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	6836	3			Y	-0-					49
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					49
01	7378	X	6625	-0-	-753	-0-	6625	3			Y	-0-					49
*02	6664	X	6031	-0-	-633	-0-	6031	3			Y	-0-					49
03	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	6945	3			Y	-0-					49
*04	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	6713	3			Y	-0-					49

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

11	7230	X	6830	-0-	-400	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6850	-0-	-311	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
*02	6468	X	6063	-0-	-405	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
*04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2722	-0-	-134	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			299
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					302

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
*02	6020	X	5788	-0-	-232	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6419	-0-	-246	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3604	-0-	-926	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3525	-0-	-1156	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*02	3444	X	2840	-0-	-604	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*02	2380	X	2211	-0-	-169	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

11	8130	X	7734	-0-	-396	-0-	7734	3			Y	-0-					49
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					49
01	8215	X	8036	-0-	-179	-0-	8036	3			Y	-0-					49
*02	7420	X	7218	-0-	-202	-0-	7218	3			Y	-0-					49
03	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	7952	3			Y	-0-					49
*04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			Y	-0-					49

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*02	2492	N	2231	-0-	-261	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9066	-0-	-1071	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
*02	9156	X	8260	-0-	-896	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8934	-0-	-1203	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8689	-0-	-941	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10329	-0-	-291	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9692	-0-	-166	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10180	-0-	-701	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	9356	-0-	-472	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10150	-0-	-731	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9833	-0-	-487	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

11	7470	X	7121	-0-	-349	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7394	-0-	-108	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
*02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9616	-0-	-521	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
*02	10500	X	8982	-0-	-1518	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10054	-0-	-1571	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9414	-0-	-1626	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
*02	6720	X	5769	-0-	-951	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6309	-0-	-771	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

11	5910	X	5627	-0-	-283	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4980	-0-	-1127	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	4951	-0-	-565	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5349	-0-	-665	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

11	8100	X	5310	-0-	-2790	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	4768	-0-	-272	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4217	-0-	-703	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*02	3668	X	2891	-0-	-777	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1959	-0-	-397	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*02	2128	X	1718	-0-	-410	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

11	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4491	-0-	-489	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

11	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4454	-0-	-390	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	4193	-0-	-1239	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4935	-0-	-1079	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4669	-0-	-1151	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4311	-0-	-249	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2729	-0-	-379	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2863	-0-	-469	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4904	-0-	-614	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	4628	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7833	-0-	-165	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
*02	7336	X	6967	-0-	-369	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7430	-0-	-692	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7365	-0-	-495	-0-	7365	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

11	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3550	-0-	-538	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*02	2324	X	1299	-0-	-1025	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
*02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
*02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
*04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	7140	X	6888	-0-	-252	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6946	-0-	-432	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*02	6664	X	6114	-0-	-550	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6119	-0-	-781	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	7860	X	7730	-0-	-130	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7921	-0-	-201	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7871	-0-	-251	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
*02	7308	X	6839	-0-	-469	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7377	-0-	-363	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	5640	X	4924	-0-	-716	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3232	-0-	-2534	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*02	4984	X	3503	-0-	-1481	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

11	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6229	-0-	-2	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5836	-0-	-194	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

11	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7226	-0-	-59	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
*02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6748	-0-	-332	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	3133	-0-	-451	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3631	-0-	-457	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3747	-0-	-633	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4354	-0-	-17	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*02	5460	X	2983	-0-	-2477	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4331	-0-	-1714	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3476	-0-	-2404	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10216	-0-	-1004	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10342	-0-	-1252	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10224	-0-	-1370	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
*02	9968	X	9018	-0-	-950	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9948	-0-	-778	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9477	-0-	-753	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	6126	-0-	-230	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6454	-0-	-326	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	3170	-0-	-470	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

11	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*02	7112	X	6461	-0-	-651	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7068	-0-	-558	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6478	-0-	-782	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

11	6420	X	6254	-0-	-166	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6612	-0-	-22	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5853	-0-	-55	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

11	6600	X	6157	-0-	-443	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5406	-0-	-418	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6176	-0-	-94	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

11	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	2919	-0-	-357	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

11	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5997	-0-	-699	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5955	-0-	-679	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5556	-0-	-408	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5948	-0-	-442	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*02	2268	X	2139	-0-	-129	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2547	-0-	-113	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

11	6660	X	6380	-0-	-280	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5965	-0-	-167	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6311	-0-	-79	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4073	-0-	-763	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
12	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	5869	-0-	-4547	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*02	9408	X	5129	-0-	-4279	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	5797	-0-	-4619	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5427	-0-	-4653	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

11	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8449	-0-	-14	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	7253	-0-	-167	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7929	-0-	-162	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7756	-0-	-434	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*02	4172	X	3884	-0-	-288	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5045	-0-	-1000	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	59	-0-	-751	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2628	-0-	-172	368	2628	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2996	-0-	-104	264	2996	2			N	-0-					-0-
*04	3484	X	3220	-0-	-264	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	3605	-0-	-2626	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*02	5992	X	5139	-0-	-853	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6095	-0-	-325	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1752	-0-	-320	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	2902	-0-	-514	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3318	-0-	-342	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10544	-0-	-556	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10789	-0-	-588	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10727	-0-	-557	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
*02	10108	X	9564	-0-	-544	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10520	-0-	-547	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10099	-0-	-431	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	4064	-0-	-1984	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4905	-0-	-1791	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4113	-0-	-2367	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

11	4560	X	4096	-0-	-464	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4177	-0-	-535	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3404	-0-	-432	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

11	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*02	4172	X	4136	-0-	-36	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

11	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	3438	-0-	-370	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2998	-0-	-2675	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	2613	-0-	-2511	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3680	-0-	-1993	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2459	-0-	-3031	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

11	1980	X	1159	-0-	-821	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*02	2492	X	2310	-0-	-182	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5874	-0-	-66	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	4750	-0-	-766	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2650	-0-	-860	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*02	2828	X	1613	-0-	-1215	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2074	-0-	-926	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10742	-0-	-108	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
*02	10192	X	9675	-0-	-517	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10797	-0-	-487	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10372	-0-	-548	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6319	-0-	-131	-0-	6264	3	55	9	N	50	130	1			-0-
12	6665	X	6531	-0-	-134	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
*01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6583	3	88	9	N	80					80
*02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					80
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6727	3	77	9	N	70	143	1			7
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					7

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6119	-0-	-211	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
*02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	247	-0-	-5903	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4760	-0-	-1595	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4165	-0-	-679	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2441	-0-	-2299	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

11	8430	X	7627	-0-	-803	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8317	-0-	-115	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
*02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	7509	-0-	-923	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6958	-0-	-1082	-0-	6958	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3564	-0-	-342	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3141	-0-	-387	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3491	-0-	691	1393	3491	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3855	-0-	755	2148	3855	2			N	-0-					-0-
*04	5719	X	3571	-0-	-2148	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2501	-0-	-2800	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	1953	-0-	-2835	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2078	-0-	-3223	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2036	-0-	-3094	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

11	8910	X	8814	-0-	-96	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9073	-0-	-10	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
*02	8316	X	8085	-0-	-231	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8868	-0-	-339	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8565	-0-	-255	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2186	-0-	-424	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
*02	2044	N	1796	-0-	-248	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13366	X	5785	-0-	-7581	-0-	5785	3	Y	-0-			-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3	Y	-0-			-0-
*01	6882	X	4786	-0-	-2096	-0-	4783	3 3 9	Y	3			3
*02	6216	X	3680	-0-	-2536	-0-	3680	3	Y	-0-			3
*03	5983	X	5009	-0-	-974	-0-	5000	3 9 9	Y	8			11
*04	5790	X	4265	-0-	-1525	-0-	4262	3 3 9	Y	3			14

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4587	3 22 9	Y	20			26
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4451	3 37 9	Y	34			60
*01	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	4421	3 6 9	Y	5			65
*02	4368	X	3928	-0-	-440	-0-	3876	3 52 9	Y	47	56	1	56
*03	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	4414	3 57 9	Y	52	23	1	85
*04	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	4301	3 57 9	Y	52			137

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8223	-0-	-447	-0-	8201	3 22 9	Y	20			26
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8598	3 37 9	Y	34			60
*01	8835	X	8499	-0-	-336	-0-	8493	3 6 9	Y	5			65
*02	7756	X	7437	-0-	-319	-0-	7402	3 35 9	Y	32	22	1	75
*03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	8369	3 24 9	Y	22			97
*04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8070	3 41 9	Y	37			134

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	4785	3 22 9	Y	20			26
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5139	3 37 9	Y	34			60
*01	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4928	3 3 9	Y	3			63
*02	4536	X	4354	-0-	-182	-0-	4310	3 44 9	Y	40	103	1	-0-
*03	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	4866	3 28 9	Y	25			25
*04	5010	X	4772	-0-	-238	-0-	4737	3 35 9	Y	32			57

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11687	3 144 9	Y	131			156
12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11589	3 75 9	Y	68	177	1	47
*01	12617	X	11755	-0-	-862	-0-	11746	3 9 9	Y	8			55
*02	11032	X	9317	-0-	-1715	-0-	9112	3 205 9	Y	186	175	1	66
*03	12214	X	11669	-0-	-545	-0-	11583	3 86 9	Y	78			144
*04	11820	X	10412	-0-	-1408	-0-	10316	3 96 9	Y	87			231

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			-0-
12	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	N	-0-			-0-
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-			-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
*04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5787	3	67	9	Y	61					267
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6045	3	141	9	Y	128	152	1			243
*01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6157	3	22	9	Y	20					263
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5921	3	106	9	Y	96	132	1			227
*03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6492	3	53	9	Y	48					275
*04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6254	3	117	9	Y	106					381

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	3853	-0-	-3047	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4776	-0-	-2354	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
*04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5216	-0-	-1635	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5742	-0-	-1109	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5660	-0-	-528	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5977	-0-	-353	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3007	-0-	-1433	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2837	-0-	-1751	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2798	-0-	-730	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3657	-0-	-1473	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2536	-0-	-1618	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
*02	3752	X	2229	-0-	-1523	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	1199	-0-	-2461	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	6711	-0-	-3426	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
*02	9352	X	8470	-0-	-882	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	9643	-0-	-711	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9571	-0-	-449	-0-	9571	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5396	-0-	-2168	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5075	-0-	-2489	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	6831	-0-	-1	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6858	-0-	-72	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5239	-0-	-311	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5228	-0-	-562	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4885	-0-	-15	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
*04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8422	-0-	-188	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8885	-0-	-632	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
*02	8596	X	8526	-0-	-70	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
03	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
*04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	2634	-0-	-5136	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	4925	-0-	-3104	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7129	-0-	-900	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	4423	-0-	-2829	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3943	-0-	-1110	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3802	-0-	-3098	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	4466	-0-	-658	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4811	-0-	-679	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7682	-0-	-874	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*02	7728	X	7305	-0-	-423	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7698	-0-	-858	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3320	-0-	-292	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3412	-0-	-458	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

11	10680	X	10563	-0-	-117	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10075	-0-	-589	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
*02	9856	X	9448	-0-	-408	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10026	-0-	-886	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9504	-0-	-1056	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

11	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1131	-0-	-915	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

11	10740	X	10454	-0-	-286	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10189	-0-	-754	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10092	-0-	-727	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
*02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10416	-0-	-372	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

11	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			Y	-0-					-0-
*02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			Y	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	3			Y	-0-					-0-
*04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2975	-0-	-1255	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
*02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

11	7260	X	6080	-0-	-1180	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			Y	-0-					-0-
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-
*02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7508	-0-	-382	-0-	7508	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1695	1695	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1692	-0-	1692	3387	1692	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1922	-0-	1922	5309	1922	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

11	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	3			N	-0-					-0-
01	17298	X	13765	-0-	-3533	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
*02	15680	X	11769	-0-	-3911	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	13240	-0-	-4120	-0-	13240	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	12675	-0-	-4125	-0-	12675	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

11	8730	X	8517	-0-	-213	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8063	-0-	-524	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*02	7952	X	7604	-0-	-348	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7881	-0-	-639	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

11	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6239	-0-	-178	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
*02	5768	X	5374	-0-	-394	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8113	-0-	-257	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*02	8120	X	7645	-0-	-475	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8144	-0-	-846	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*02	2492	N	2211	-0-	-281	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

11	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6660	-0-	-98	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6641	-0-	-117	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	5854	-0-	-166	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6451	-0-	-214	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2782	-0-	-1508	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

11	8160	X	7701	-0-	-459	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8006	-0-	-426	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	7098	-0-	-322	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7515	-0-	-225	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

11	11550	X	11025	-0-	-525	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11473	-0-	-462	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*02	10444	X	10358	-0-	-86	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10691	-0-	-872	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	11012	-0-	-88	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4994	-0-	-436	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6872	-0-	-134	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
*02	6328	X	5825	-0-	-503	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6130	-0-	-560	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

11	4860	X	4684	-0-	-176	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

11	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

11	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	4634	-0-	-462	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4958	-0-	-591	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5113	-0-	-497	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*02	5180	X	4578	-0-	-602	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5141	-0-	-19	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

11	9300	X	7709	-0-	-1591	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7426	-0-	-1192	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*02	7784	X	6317	-0-	-1467	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7387	-0-	-1231	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7265	-0-	-445	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

11	5370	X	4585	-0-	-785	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4135	-0-	-1321	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*02	4788	X	1945	-0-	-2843	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
*04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

11	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	10322	-0-	-466	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	3			N	-0-					-0-
*02	9884	X	9385	-0-	-499	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10298	-0-	-645	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	9619	-0-	-971	-0-	9619	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

11	9330	X	8115	-0-	-1215	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8544	-0-	-508	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
*02	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	9491	-0-	-829	-0-	9491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8915	-0-	-685	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9554	-0-	-459	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
*02	9044	X	8783	-0-	-261	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9487	-0-	-526	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9218	-0-	-82	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12189	-0-	-800	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12064	-0-	-925	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
*02	11732	X	10796	-0-	-936	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11971	-0-	-708	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11392	-0-	-518	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	713	X	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*02	644	N	58	-0-	-586	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			Y	-0-					-0-
01	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	3			Y	-0-					-0-
*02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
03	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	9564	-0-	-786	-0-	9564	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9322	-0-	-133	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
*02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9370	-0-	-147	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8648	-0-	-952	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*02	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2385	-0-	-15	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
*02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7424	-0-	-196	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*02	4872	X	4715	-0-	-157	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6249	-0-	-471	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			Y	-0-					-0-
*02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	3			Y	-0-					-0-
*04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6618	-0-	-642	-0-	6618	3			Y	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			Y	-0-					-0-
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
*02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			Y	-0-					-0-
*04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7320	-0-	-570	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
01	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	3			Y	-0-					-0-
*02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			Y	-0-					-0-
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
*04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12652	-0-	-218	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13006	-0-	-510	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12974	-0-	-542	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
*02	12208	X	11833	-0-	-375	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12598	-0-	-763	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12139	-0-	-521	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2907	-0-	-1526	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3317	-0-	-687	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2815	-0-	-1085	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7104	-0-	-863	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6347	-0-	-513	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-					-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	9220	-0-	-421	-0-	9220	3			Y	-0-					-0-
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9457	-0-	-184	-0-	9457	3			Y	-0-					-0-
*04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

11	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
*02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			Y	-0-					-0-
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			Y	-0-					-0-
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			Y	-0-					-0-
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
*02	8092	X	6539	-0-	-1553	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	8238	-0-	-432	-0-	8238	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

11	7320	X	6693	-0-	-627	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
*02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			Y	-0-					-0-
*04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6119	-0-	-661	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
*02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			Y	-0-					-0-
*04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			Y	-0-					-0-
12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8851	-0-	-719	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*02	8456	X	8210	-0-	-246	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9158	-0-	-111	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7776	-0-	-324	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
*02	7280	X	6946	-0-	-334	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7421	-0-	-608	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6094	-0-	-506	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5932	-0-	-795	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5627	-0-	-463	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5963	-0-	-1327	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5560	-0-	-1570	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-
*02	6440	X	4403	-0-	-2037	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	3325	-0-	-3805	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2322	-0-	-3918	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10369	-0-	-551	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9343	-0-	-1352	-0-	9343	3			Y	-0-					-0-
*02	9688	X	8197	-0-	-1491	-0-	8197	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	8807	-0-	-1919	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	8315	-0-	-2065	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7998	-0-	-1242	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8108	-0-	-1347	-0-	8108	3			Y	-0-					-0-
*02	8540	X	7911	-0-	-629	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8494	-0-	-775	-0-	8494	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7917	-0-	-93	-0-	7917	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

11	11370	X	11185	-0-	-185	-0-	11185	3			Y	-0-					5
12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	3			Y	-0-					5
01	11997	X	11053	-0-	-944	-0-	11053	3			Y	-0-					5
*02	10836	X	10525	-0-	-311	-0-	10525	3			Y	-0-					5
03	11811	X	11346	-0-	-465	-0-	11346	3			Y	-0-					5
*04	11460	X	10667	-0-	-793	-0-	10667	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

11	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	7766	3			Y	-0-					28
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					28
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			Y	-0-					28
*02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					28
03	8029	X	7997	-0-	-32	-0-	7997	3			Y	-0-					28
*04	8130	X	7816	-0-	-314	-0-	7816	3			Y	-0-					28

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

11	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			Y	-0-					-0-
*02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5801	-0-	-19	-0-	5801	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

11	9090	X	8176	-0-	-914	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	7865	-0-	-1528	-0-	7865	3			Y	-0-					-0-
*02	8484	X	7632	-0-	-852	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8346	-0-	-427	-0-	8346	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7923	-0-	-1047	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

11	9180	X	8106	-0-	-1074	-0-	8106	3			Y	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	7470	-0-	-2016	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
*02	8568	X	6808	-0-	-1760	-0-	6808	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8199	-0-	-512	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7657	-0-	-503	-0-	7657	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
*02	7616	X	7370	-0-	-246	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7823	-0-	-337	-0-	7823	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	7016	-0-	-52	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
*02	6384	X	5707	-0-	-677	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6252	-0-	-816	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6272	-0-	-568	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6027	-0-	-333	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5357	-0-	-1215	-0-	5357	3			Y	-0-					-0-
*02	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5296	-0-	-935	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5739	-0-	-351	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8731	-0-	-1319	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9476	-0-	-909	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	8951	-0-	-1093	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
*02	8148	X	8078	-0-	-70	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8886	-0-	-135	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8535	-0-	-645	-0-	8535	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11852	-0-	-958	-0-	11852	3			Y	-0-					-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	10018	-0-	-2661	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
*02	11228	X	8590	-0-	-2638	-0-	8590	3			Y	-0-					-0-
03	12400	X	10046	-0-	-2354	-0-	10046	3			Y	-0-					-0-
04	11850	X	9453	-0-	-2397	-0-	9453	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					28
12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					28
01	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	2471	3			Y	-0-					28
*02	3444	X	1870	-0-	-1574	-0-	1870	3			Y	-0-					28
03	3813	X	2090	-0-	-1723	-0-	2090	3			Y	-0-					28
*04	3690	X	1679	-0-	-2011	-0-	1679	3			Y	-0-					28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	3			Y	-0-					-0-
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			Y	-0-					-0-
*02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			Y	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	9237	-0-	-153	-0-	9237	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3433	-0-	3433	10963	3433	3			Y	-0-					32
12	14596	X	3633	-0-	-10963	-0-	3633	3			Y	-0-					32
01	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	3249	3			Y	-0-					32
*02	3220	X	2385	-0-	-835	-0-	2385	3			Y	-0-					32
*03	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3265	3			Y	-0-					32
*04	3510	X	1349	-0-	-2161	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	3			Y	-0-					-0-
12	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	3			Y	-0-					-0-
01	8618	X	7698	-0-	-920	-0-	7698	3			Y	-0-					-0-
*02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7556	-0-	-1062	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
04	8340	X	5209	-0-	-3131	-0-	5209	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5766	-0-	-54	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

11	8910	X	8308	-0-	-602	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8260	-0-	-1040	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*02	8400	X	7082	-0-	-1318	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7665	-0-	-1480	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7295	-0-	-1015	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			Y	-0-					-0-
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			Y	-0-					-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
*02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	3			Y	-0-					-0-
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	2921	-0-	-1039	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

11	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			Y	-0-					-0-
*02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
*04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4235	-0-	-1225	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4347	-0-	-799	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*02	4452	X	3127	-0-	-1325	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			Y	-0-					-0-
12	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			Y	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-
*02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			Y	-0-					-0-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			Y	-0-					-0-
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	10421	-0-	-79	-0-	10421	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	3			Y	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
*02	4648	X	4252	-0-	-396	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	4625	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5757	-0-	-333	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5875	-0-	-418	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*02	5376	X	4325	-0-	-1051	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5537	-0-	-415	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4767	-0-	-993	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7299	-0-	-921	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8103	-0-	-391	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7967	-0-	-310	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
*02	7196	X	7077	-0-	-119	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7413	-0-	-417	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	4559	-0-	-3571	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7015	-0-	-177	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
*02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7135	-0-	-455	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6658	-0-	-182	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6251	-0-	-1034	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*02	6580	X	5501	-0-	-1079	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5791	-0-	-869	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8185	-0-	-485	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8389	-0-	-477	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8204	-0-	-662	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
*02	8008	X	7408	-0-	-600	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6891	-0-	-1299	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8353	-0-	-296	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7088	-0-	-808	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8047	-0-	-695	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7803	-0-	-657	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9135	-0-	-225	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9391	-0-	-250	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
*02	8596	X	7826	-0-	-770	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8642	-0-	-875	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8429	-0-	-721	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	4104	-0-	-404	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

11	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7694	-0-	-1234	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-
*02	8008	X	7088	-0-	-920	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
04	8610	X	7122	-0-	-1488	-0-	7122	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

11	10830	X	10697	-0-	-133	-0-	10697	3			Y	-0-					2
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3			Y	-0-					2
01	11191	X	10956	-0-	-235	-0-	10956	3			Y	-0-					2
*02	9996	X	7203	-0-	-2793	-0-	7203	3			Y	-0-					2
03	11067	X	8076	-0-	-2991	-0-	8076	3			Y	-0-					2
*04	10710	X	8746	-0-	-1964	-0-	8746	3			Y	-0-					2

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

11	8880	X	8055	-0-	-825	-0-	8055	3			Y	-0-					-0-
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			Y	-0-					-0-
*02	8148	X	8055	-0-	-93	-0-	8055	3			Y	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8451	-0-	-429	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2490	-0-	-1168	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*02	3304	X	1658	-0-	-1646	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1864	-0-	-1794	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	1066	-0-	-2354	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

11	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*02	2072	X	1856	-0-	-216	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9969	-0-	-478	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10091	-0-	-387	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*02	9464	X	9303	-0-	-161	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10068	-0-	-410	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9525	-0-	-255	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7610	-0-	-1420	-0-	7610	3			Y	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-
*02	8008	X	3648	-0-	-4360	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	3576	-0-	-4794	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	4247	-0-	-3373	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9372	-0-	-798	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9550	-0-	-866	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9285	-0-	-1069	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*02	9128	X	8561	-0-	-567	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9629	-0-	-477	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9163	-0-	-197	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10101	-0-	-189	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10051	-0-	-520	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10073	-0-	-219	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
*02	9436	X	8740	-0-	-696	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9566	-0-	-881	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9763	-0-	-347	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8025	-0-	-135	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*02	7504	X	7244	-0-	-260	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7664	-0-	-766	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8286	-0-	-363	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8297	-0-	-352	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*02	7700	X	7376	-0-	-324	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8027	-0-	-13	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6712	-0-	-668	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6761	-0-	-803	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*02	6804	X	6669	-0-	-135	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4947	-0-	-63	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4554	-0-	-66	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5017	-0-	-98	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4131	-0-	-819	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	4092	-0-	-472	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5324	-0-	-721	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5142	-0-	-903	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	4528	-0-	-568	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4802	-0-	-654	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4516	-0-	-764	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	8719	-0-	-3791	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	8765	-0-	-4162	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	9514	-0-	-2700	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*02	11032	X	8368	-0-	-2664	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9334	-0-	-648	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
*02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3870	-0-	-190	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	3282	-0-	-274	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3355	-0-	-455	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13096	-0-	-314	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13533	-0-	-324	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13234	-0-	-561	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
*02	12460	X	12048	-0-	-412	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13101	-0-	-508	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12521	-0-	-589	-0-	12521	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4520	-0-	-3199	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
*02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8456	-0-	-64	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10708	-0-	-669	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11097	-0-	-280	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
*02	10276	X	8443	-0-	-1833	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7551	-0-	-3795	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	6354	-0-	-4626	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

11	11250	X	11067	-0-	-183	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11104	-0-	-366	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10990	-0-	-480	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
*02	10360	X	9823	-0-	-537	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10858	-0-	-612	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10290	-0-	-780	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

11	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6527	-0-	-262	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6167	-0-	-622	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	5707	-0-	-341	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5541	-0-	-1031	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5384	-0-	-976	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

11	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4084	-0-	-1031	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4279	-0-	-341	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

11	6270	X	5655	-0-	-615	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5481	-0-	-750	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
*02	5572	X	4872	-0-	-700	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5017	-0-	-653	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7965	-0-	-126	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
*02	7056	X	6852	-0-	-204	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7118	-0-	-632	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	6549	-0-	-1161	-0-	6549	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7930	-0-	-410	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7956	-0-	-600	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3213	-0-	-5312	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*02	7504	X	4422	-0-	-3082	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8213	-0-	-95	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
*04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6663	-0-	-657	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7420	-0-	-144	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	6779	-0-	-53	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6352	-0-	-818	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11966	-0-	-713	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11827	-0-	-852	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
*02	11228	X	10607	-0-	-621	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11399	-0-	-784	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10694	-0-	-1096	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11664	-0-	-366	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
12	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
*02	10892	X	10580	-0-	-312	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10946	-0-	-724	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	3			Y	-0-					-0-
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			Y	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
*02	5012	X	4584	-0-	-428	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4466	-0-	-904	-0-	4466	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2403	-0-	-1347	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2563	-0-	-1312	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*02	2380	X	2098	-0-	-282	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1658	-0-	-832	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
*02	10052	X	9758	-0-	-294	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10734	-0-	-395	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10285	-0-	-485	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5955	-0-	-75	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6121	-0-	-110	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*02	5572	X	5398	-0-	-174	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5531	-0-	-439	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3173	-0-	-1867	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3619	-0-	-1589	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4489	-0-	-551	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13118	-0-	-862	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
12	14415	X	13809	-0-	-606	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	11657	-0-	-2355	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
*02	12656	X	10540	-0-	-2116	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
03	13733	X	11248	-0-	-2485	-0-	11248	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	10581	-0-	-2769	-0-	10581	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4191	-0-	-519	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
*02	3920	X	3246	-0-	-674	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3118	-0-	-1082	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
*02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8163	-0-	-417	-0-	8163	3			Y	-0-					2
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3			Y	-0-					2
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-					2
*02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					2
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					2
*04	8370	X	7599	-0-	-771	-0-	7599	3			Y	-0-					2

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

11	8100	X	7666	-0-	-434	-0-	7666	3			Y	-0-					-0-
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			Y	-0-					-0-
*02	7224	X	4955	-0-	-2269	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5701	-0-	-2235	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	6088	-0-	-1592	-0-	6088	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

11	8790	X	6999	-0-	-1791	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7373	-0-	-1462	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	7725	-0-	-255	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
*04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*02	4872	X	3500	-0-	-1372	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2107	-0-	-3287	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	1357	-0-	-3923	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

11	10290	X	9919	-0-	-371	-0-	9919	3			Y	-0-					-0-
12	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			Y	-0-					-0-
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-
*02	9296	X	9073	-0-	-223	-0-	9073	3			Y	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			Y	-0-					-0-
04	10410	X	9970	-0-	-440	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

11	8370	X	7981	-0-	-389	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					-0-
01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
*02	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8080	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

11	12540	X	11860	-0-	-680	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-
12	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	3			Y	-0-					-0-
*02	11116	X	7877	-0-	-3239	-0-	7877	3			Y	-0-					-0-
03	12245	X	9160	-0-	-3085	-0-	9160	3			Y	-0-					-0-
04	11850	X	10248	-0-	-1602	-0-	10248	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1708	-0-	-1532	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	753	-0-	-1448	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12023	-0-	-787	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	11471	-0-	-1766	-0-	11471	3			N	-0-					-0-
*02	11760	X	10387	-0-	-1373	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	11955	-0-	-1034	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
04	12030	X	11915	-0-	-115	-0-	11915	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	14740	-0-	-3320	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
*02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
03	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
*04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6806	-0-	-664	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7606	-0-	-671	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7179	-0-	-1098	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
*02	7476	X	5642	-0-	-1834	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6446	-0-	-904	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6407	-0-	-10	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
*02	5796	X	4923	-0-	-873	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4977	-0-	-1409	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4148	-0-	-2242	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3898	-0-	-1465	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
*04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	3			N	-0-					-0-
01	4926	X	3578	-0-	-1348	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	8511	-0-	-1629	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
01	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			Y	-0-					-0-
*02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	3			Y	-0-					-0-
*04	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			Y	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
*02	6524	X	6451	-0-	-73	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6457	-0-	-533	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	3			N	-0-					-0-
*02	1792	X	1431	-0-	-361	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

11	8070	X	6057	-0-	-2013	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7041	-0-	-1298	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6130	-0-	-2209	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
*02	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	2758	-0-	-4052	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

11	9030	X	6664	-0-	-2366	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	6166	-0-	-3165	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5339	-0-	-2132	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
*02	6552	X	2001	-0-	-4551	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6352	-0-	-902	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	4926	-0-	-1734	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

11	13470	X	12737	-0-	-733	-0-	12737	3			Y	-0-					-0-
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	3			Y	-0-					-0-
01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			Y	-0-					-0-
*02	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3			Y	-0-					-0-
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	13140	-0-	-360	-0-	13140	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12617	-0-	-793	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13128	-0-	-636	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12978	-0-	-693	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
*02	12320	X	11536	-0-	-784	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12921	-0-	-130	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12327	-0-	-363	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

11	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8560	-0-	-647	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
*02	8344	X	8045	-0-	-299	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8500	-0-	-738	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8049	-0-	-501	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

11	10380	X	9480	-0-	-900	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10286	-0-	-316	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10068	-0-	-534	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
*02	9464	X	9087	-0-	-377	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8862	-0-	-1098	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			Y	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			Y	-0-					-0-
*02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6804	-0-	-47	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5192	-0-	-1798	-0-	5192	3			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

11	7770	X	6316	-0-	-1454	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6315	-0-	-1032	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5730	-0-	-1307	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	2569	-0-	-3507	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6525	-0-	-202	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5535	-0-	-795	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

11	14130	X	13661	-0-	-469	-0-	13661	3			Y	-0-					-0-
12	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	14087	-0-	-80	-0-	14087	3			Y	-0-					-0-
*02	12796	X	11901	-0-	-895	-0-	11901	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13367	-0-	-800	-0-	13367	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	12328	-0-	-1322	-0-	12328	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

11	17670	X	16641	-0-	-1029	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16391	-0-	-1589	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16964	-0-	-892	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
*02	16072	X	15752	-0-	-320	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17207	-0-	-339	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	16288	-0-	-362	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9082	-0-	-1508	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9595	-0-	-418	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
*02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	8987	-0-	-871	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7999	-0-	-1481	-0-	7999	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

11	5490	X	3503	-0-	-1987	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4610	-0-	-1125	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*02	5180	X	4096	-0-	-1084	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4409	-0-	-691	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

11	6720	X	6113	-0-	-607	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5586	-0-	-238	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

11	3780	X	2114	-0-	-1666	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
*02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2938	-0-	-1022	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5740	-0-	-1080	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
*02	6888	X	5192	-0-	-1696	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5688	-0-	-1938	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	3014	-0-	-4366	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7067	3	14	9	Y	13					109
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6525	3	29	9	Y	26	31	1			104
*01	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5596	3	6	9	Y	5					109
*02	5936	X	5704	-0-	-232	-0-	5680	3	24	9	Y	22	51	1			80
*03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6792	3	6	9	Y	5					85
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6410	3	29	9	Y	26					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2309	-0-	-751	-0-	2294	3	15	9	N	14	52	1			27
12	3255	X	2271	-0-	-984	-0-	2271	3			N	-0-					27
*01	3255	X	2367	-0-	-888	-0-	2299	3	68	9	N	62	89	1			-0-
*02	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	3			Y	-0-					3
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					3
*01	6293	X	6059	-0-	-234	-0-	6056	3	3	9	Y	3					6
*02	5684	X	5583	-0-	-101	-0-	5392	3	191	9	Y	174	180	1			-0-
*03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6224	3	41	9	Y	37					37
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6182	3	37	9	Y	34					71

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7533	-0-	-957	-0-	7511	3	22	9	N	20					70
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					70
*01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7961	3	86	9	N	78					148
*02	7028	X	6950	-0-	-78	-0-	6950	3			N	-0-					148
*03	7781	X	7433	-0-	-348	-0-	7391	3	42	9	N	38	40	1			146
*04	7710	X	7612	-0-	-98	-0-	7612	3			N	-0-					146

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10105	-0-	-695	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4341	-0-	-6664	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*02	9828	X	3857	-0-	-5971	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	4336	-0-	-6421	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	4246	-0-	-5864	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9621	-0-	6521	6521	9621	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7501	-0-	4701	11222	7501	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9759	-0-	6659	17881	9759	2			N	-0-					-0-
*04	24768	X	6887	-0-	-17881	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4502	-0-	1402	1402	4502	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3451	-0-	651	2053	3451	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4842	-0-	1742	3795	4842	2			N	-0-					-0-
*04	8431	X	4636	-0-	-3795	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1429	-0-	-195	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	3015	-0-	-9	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3544	-0-	-460	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	3039	-0-	-3801	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2865	-0-	-669	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8886	-0-	-384	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*02	8512	X	8102	-0-	-410	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8661	-0-	-515	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8351	-0-	-529	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3840	-0-	740	740	3840	3			N	-0-					-0-
*04	4204	X	3464	-0-	-740	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					23
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5749	3	108	9	N	98					121
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					121
*02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					121
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					121
*04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7139	-0-	-391	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7111	-0-	-639	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7039	-0-	-618	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*02	6916	X	6272	-0-	-644	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	3			N	-0-					20
12	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	2013	3	10	9	N	9					29
01	3255	X	2094	-0-	-1161	-0-	2094	3			N	-0-					29
*02	2940	X	456	-0-	-2484	-0-	456	3			N	-0-					29
03	3255	X	2667	-0-	-588	-0-	2667	3			N	-0-					29
*04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	3			N	-0-					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					69
12	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	3			N	-0-					69
01	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	3			N	-0-					69
*02	3164	X	1478	-0-	-1686	-0-	1478	3			N	-0-					69
03	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3212	3			N	-0-					69
*04	3390	X	2235	-0-	-1155	-0-	2235	3			N	-0-					69

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					52
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					52
*01	5890	X	3617	-0-	-2273	-0-	3581	3	36	9	Y	33	64	1			21
*02	5320	X	5067	-0-	-253	-0-	5064	3	3	9	Y	3					24
*03	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	5598	3	3	9	Y	3					27
*04	5700	X	5214	-0-	-486	-0-	5178	3	36	9	Y	33					60

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					83
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					83
01	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	4557	3			Y	-0-					83
*02	4760	X	3370	-0-	-1390	-0-	3370	3			Y	-0-					83
03	5270	X	3503	-0-	-1767	-0-	3503	3			Y	-0-					83
*04	4950	X	3907	-0-	-1043	-0-	3907	3			Y	-0-					83

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11837	-0-	-133	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11967	-0-	-402	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11802	-0-	-567	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
*02	11060	X	10455	-0-	-605	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11758	-0-	-487	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11197	-0-	-653	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11252	-0-	-63	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	11000	-0-	-36	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
*02	9968	X	9768	-0-	-200	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10128	-0-	-908	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
*04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			Y	-0-					5
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-					5
01	10540	X	8187	-0-	-2353	-0-	8187	3			Y	-0-					5
*02	8512	X	7697	-0-	-815	-0-	7697	3			Y	-0-					5
03	8835	X	8794	-0-	-41	-0-	8794	3			Y	-0-					5
*04	8550	X	8111	-0-	-439	-0-	8111	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

11	11850	X	11581	-0-	-269	-0-	11581	3			Y	-0-					-0-
12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
01	12245	X	11764	-0-	-481	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-
*02	10976	X	10622	-0-	-354	-0-	10622	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
04	11580	X	11519	-0-	-61	-0-	11519	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

11	8100	X	7388	-0-	-712	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7506	-0-	-833	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7746	-0-	-283	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*02	7168	X	6783	-0-	-385	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7551	-0-	-168	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7183	-0-	-317	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

11	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
*02	4844	X	3664	-0-	-1180	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2883	-0-	-2480	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	2014	-0-	-3446	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

11	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*02	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

11	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	11324	3			Y	-0-					-0-
12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			Y	-0-					-0-
*02	10556	X	10147	-0-	-409	-0-	10147	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	11260	-0-	-427	-0-	11260	3			Y	-0-					-0-
*04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

11	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7452	-0-	-1383	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	6882	-0-	-2511	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
*02	8484	X	3483	-0-	-5001	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	7382	-0-	-2011	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	4901	-0-	-3859	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	3			N	-0-					32
12	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	4604	3	31	9	N	28					60
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					60
*02	4368	X	4363	-0-	-5	-0-	4363	3			N	-0-					60
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					60
*04	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	3			N	-0-					60

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	3			Y	-0-					-0-
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			Y	-0-					-0-
01	11253	X	9851	-0-	-1402	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
*02	10164	X	9771	-0-	-393	-0-	9771	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10908	-0-	-221	-0-	10908	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	10089	-0-	-501	-0-	10089	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5447	-0-	-2923	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5174	-0-	-499	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
*02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4965	-0-	-1365	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	7797	-0-	-2433	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
*02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6356	-0-	-394	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8476	-0-	-134	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	8975	-0-	-356	-0-	8975	3			Y	-0-					-0-
*02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			Y	-0-					-0-
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			Y	-0-					-0-
*04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	6060	-0-	-4620	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7799	-0-	-3237	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7798	-0-	-1347	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*02	7672	X	6692	-0-	-980	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7307	-0-	-253	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	2638	-0-	-3992	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6499	-0-	-352	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6217	-0-	-634	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	4985	-0-	-699	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	3359	-0-	-4651	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6065	-0-	-2212	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5649	-0-	-1357	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	4241	-0-	-1807	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4228	-0-	-1135	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1442	-0-	-4438	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1515	-0-	-585	-0-	1494	3	21	9	N	19					47
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					47
*01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2583	3	51	9	N	46	82	1			11
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					11
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					11
*04	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					11

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8196	3	21	9	N	19					109
12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					109
*01	8401	X	4809	-0-	-3592	-0-	4748	3	61	9	N	55	164	1			-0-
*02	7588	X	3672	-0-	-3916	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*03	8401	X	4378	-0-	-4023	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	4098	-0-	-4032	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					7
12	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					7
01	8556	X	6876	-0-	-1680	-0-	6876	3			N	-0-					7
*02	7728	X	5608	-0-	-2120	-0-	5608	3			N	-0-					7
03	8556	X	6653	-0-	-1903	-0-	6653	3			N	-0-					7
*04	8280	X	6484	-0-	-1796	-0-	6484	3			N	-0-					7

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14186	3	11	9	N	10					20
12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	3			N	-0-					20
*01	10912	X	8182	-0-	-2730	-0-	8114	3	68	9	N	62	19	1			63
*02	9856	X	6886	-0-	-2970	-0-	6886	3			N	-0-					63
*03	10912	X	7902	-0-	-3010	-0-	7902	3			N	-0-					63
*04	10560	X	7665	-0-	-2895	-0-	7665	3			N	-0-					63

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3655	-0-	-575	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	3494	-0-	-314	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3626	-0-	-484	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2578	-0-	-522	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	1603	-0-	-1197	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4637	-0-	-757	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11745	-0-	-735	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12055	-0-	-841	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11801	-0-	-1095	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
*02	11424	X	10719	-0-	-705	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11551	-0-	-942	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11018	-0-	-742	-0-	11018	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	2751	-0-	-1775	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*02	4088	X	1947	-0-	-2141	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3586	-0-	-764	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6366	-0-	-1284	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
*02	5964	X	4776	-0-	-1188	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5452	-0-	-908	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

11	12600	X	11847	-0-	-753	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12153	-0-	-712	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12063	-0-	-585	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
*02	11424	X	10894	-0-	-530	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12115	-0-	-192	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10821	-0-	-1029	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

11	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	8412	3	59	9	N	54					75
12	8339	X	8221	-0-	-118	-0-	8191	3	30	9	N	27	92	1			10
*01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9260	3	22	9	N	20					30
*02	7896	X	6540	-0-	-1356	-0-	6518	3	22	9	N	20					50
*03	8742	X	7705	-0-	-1037	-0-	7699	3	6	9	N	5					55
*04	8970	X	7559	-0-	-1411	-0-	7504	3	55	9	N	50					105

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

11	6450	X	5419	-0-	-1031	-0-	5419	3			N	-0-					11
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7143	3	32	9	N	29					40
01	6293	X	5563	-0-	-730	-0-	5563	3			N	-0-					40
*02	5544	X	5124	-0-	-420	-0-	5124	3			N	-0-					40
03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5657	3			N	-0-					40
*04	6900	X	3790	-0-	-3110	-0-	3790	3			N	-0-					40

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

11	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8583	-0-	-159	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
*02	7700	X	7007	-0-	-693	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7977	-0-	-548	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7582	-0-	-788	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

11	7770	X	6595	-0-	-1175	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	1271	-0-	-6479	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*02	6748	X	3647	-0-	-3101	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
*04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*02	5432	X	3450	-0-	-1982	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4133	-0-	-1881	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4078	-0-	-1742	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7928	-0-	-1222	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8285	-0-	-798	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*02	8204	X	7266	-0-	-938	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	497	-0-	-8586	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

11	11100	X	10191	-0-	-909	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10695	-0-	-744	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*02	10108	X	9626	-0-	-482	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10217	-0-	-943	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9819	-0-	-831	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1835	-0-	-1465	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1821	-0-	-225	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	5277	-0-	-6213	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	5759	-0-	-6114	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	5560	-0-	-6313	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*02	5292	X	3983	-0-	-1309	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	5989	-0-	-5981	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	6620	-0-	-5749	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	6419	-0-	-5950	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5164	-0-	-968	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5949	-0-	-471	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10441	-0-	-239	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10484	-0-	-490	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
*02	9800	X	9300	-0-	-500	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10223	-0-	-596	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9808	-0-	-632	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11073	-0-	-657	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11546	-0-	-451	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11178	-0-	-819	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
*02	10640	X	10139	-0-	-501	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11200	-0-	-580	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13509	-0-	-591	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13656	-0-	-728	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
*02	12684	X	12031	-0-	-653	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13144	-0-	-868	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12692	-0-	-808	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6217	3	31	9	N	28					88
12	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	5561	3			N	-0-					88
01	6200	X	6103	-0-	-97	-0-	6103	3			N	-0-					88
*02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	3			N	-0-					88
03	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-					88
*04	6240	X	5630	-0-	-610	-0-	5630	3			N	-0-					88

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8235	-0-	-135	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8532	-0-	-86	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
*02	7784	X	7290	-0-	-494	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7586	-0-	-970	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7359	-0-	4359	4359	7359	2			N	-0-					-0-
12	11844	X	7485	-0-	-4359	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4262	-0-	-1380	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
*02	5096	X	3248	-0-	-1848	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4613	-0-	-1029	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8304	-0-	-666	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	7497	-0-	-259	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8338	-0-	-249	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7905	-0-	-435	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-					7
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			Y	-0-					7
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			Y	-0-					7
*02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5048	3	9	9	Y	8					15
*03	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5475	3			Y	-0-					15
*04	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	5370	3	17	9	Y	15					30

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11547	-0-	-393	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11729	-0-	-609	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11338	-0-	-1000	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
*02	10948	X	10307	-0-	-641	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11136	-0-	-799	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10836	-0-	-714	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6121	-0-	-916	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
*02	5656	X	4942	-0-	-714	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6584	-0-	-1104	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6528	-0-	-1160	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6747	-0-	-483	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8616	-0-	-594	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9079	-0-	-438	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
*02	8484	X	7588	-0-	-896	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8464	-0-	-433	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8590	-0-	-200	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9873	-0-	-537	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10133	-0-	-531	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9924	-0-	-616	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
*02	9408	X	8677	-0-	-731	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10110	-0-	-306	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9566	-0-	-304	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

11	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
12	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
01	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
*04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

11	9450	X	8716	-0-	-734	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
*02	8512	X	8327	-0-	-185	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8766	-0-	-204	-0-	8766	3			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

11	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6742	-0-	-698	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
*02	6356	X	5933	-0-	-423	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	6132	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

11	11460	X	11046	-0-	-414	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11041	-0-	-801	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10255	-0-	-1587	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
*02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10621	-0-	-880	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10314	-0-	-726	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

11	8700	X	8559	-0-	-141	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8727	-0-	-170	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8589	-0-	-308	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7750	-0-	-286	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7859	-0-	-691	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10650	-0-	-840	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
*02	10500	X	10329	-0-	-171	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11116	-0-	-509	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10756	-0-	-164	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

11	3930	X	1889	-0-	-2041	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	8280	X	6476	-0-	-1804	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6369	-0-	-2187	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6358	-0-	-2198	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6097	-0-	-599	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5913	-0-	-567	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

11	10020	X	9219	-0-	-801	-0-	9219	3			Y	-0-					-0-
12	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			Y	-0-					-0-
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	3			Y	-0-					-0-
*02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	9413	-0-	-197	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
04	9840	X	8571	-0-	-1269	-0-	8571	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	3			N	-0-					9
12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15808	3			N	-0-					9
01	12493	X	11767	-0-	-726	-0-	11767	3			N	-0-					9
*02	11284	X	9985	-0-	-1299	-0-	9985	3			N	-0-					9
03	12493	X	11169	-0-	-1324	-0-	11169	3			N	-0-					9
*04	12090	X	11396	-0-	-694	-0-	11396	3			N	-0-					9

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3029	-0-	-2117	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*02	4648	X	3342	-0-	-1306	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4043	-0-	-1103	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4094	-0-	-886	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

11	5520	X	4360	-0-	-1160	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4399	-0-	-1026	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
*02	4228	X	2962	-0-	-1266	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3527	-0-	-943	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

11	5160	X	4636	-0-	-524	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
*02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

11	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

11	2580	X	2257	-0-	-323	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4194	-0-	1094	1094	4194	3			N	-0-					-0-
*04	5518	X	4424	-0-	-1094	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

11	3630	X	2334	-0-	-1296	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
*04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			Y	-0-					293
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			Y	-0-					293
*01	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6855	3	14	9	Y	13					306
*02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6701	3	42	9	Y	38	24	1			320
*03	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7621	3	19	9	Y	17	42	1			295
*04	7110	X	6607	-0-	-503	-0-	6551	3	56	9	Y	51					346

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5727	-0-	-70	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
12	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8802	-0-	-2823	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
*02	10500	X	7455	-0-	-3045	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8572	-0-	-3053	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8425	-0-	-2825	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	X	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

11	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6882	-0-	-217	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	5939	-0-	-473	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6689	-0-	-348	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6334	-0-	-446	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

11	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*02	8960	X	8681	-0-	-279	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9479	-0-	-286	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9035	-0-	-355	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

11	13290	X	12519	-0-	-771	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12707	-0-	-840	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12493	-0-	-1054	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
*02	12040	X	11140	-0-	-900	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11720	-0-	-1362	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11962	-0-	-548	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
*02	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

11	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	322	-0-	-3956	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	3864	X	322	-0-	-3542	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	330	-0-	-3948	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	188	-0-	-3742	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5892	3	152	9	Y	138	188	1			120
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5976	3	96	9	Y	87					207
*01	5797	X	5007	-0-	-790	-0-	4985	3	22	9	Y	20					227
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	3	63	9	Y	57	37	1			247
*03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5883	3	29	9	Y	26	63	1			210
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5548	3	85	9	Y	77					287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	10740	-0-	-1710	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	11112	-0-	-79	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
*02	10556	X	8134	-0-	-2422	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8394	-0-	-3293	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10141	-0-	-599	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1939	-0-	-944	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*02	2604	X	1364	-0-	-1240	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	4490	-0-	-4600	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	4431	-0-	-4559	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
*02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9892	-0-	-128	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*02	9296	X	8424	-0-	-872	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9675	-0-	-586	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8223	-0-	-357	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8370	-0-	-496	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8405	-0-	-368	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7575	-0-	-321	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8245	-0-	-404	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7815	-0-	-405	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9264	-0-	-966	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9452	-0-	-1119	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8955	-0-	-1089	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
*02	8960	X	8492	-0-	-468	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9408	-0-	-357	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8868	-0-	-402	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6754	-0-	-326	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6572	-0-	-527	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
*02	6384	X	6202	-0-	-182	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6264	-0-	-486	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

11	7230	X	7044	-0-	-186	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7050	-0-	-266	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
*02	6608	X	6398	-0-	-210	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6376	-0-	-674	-0-	6376	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

11	6840	X	5957	-0-	-883	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6056	-0-	-733	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
*02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10711	-0-	-77	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	7495	-0-	-3293	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
*02	9744	X	5138	-0-	-4606	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7839	-0-	-2949	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7302	-0-	-3138	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

11	12480	X	12011	-0-	-469	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12078	-0-	-229	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*02	11200	X	10698	-0-	-502	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11917	-0-	-483	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11325	-0-	-675	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	8791	-0-	-2429	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8849	-0-	-2032	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8618	-0-	-2046	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
*02	9296	X	7594	-0-	-1702	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8339	-0-	-1643	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

11	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8621	-0-	-1454	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8607	-0-	-1778	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*02	9380	X	7258	-0-	-2122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8834	-0-	-1551	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
*04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	7476	-0-	-588	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6817	-0-	-2111	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7508	-0-	-1522	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

11	11490	X	10289	-0-	-1201	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11435	-0-	-438	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11614	-0-	-352	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
*02	10808	X	10332	-0-	-476	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11409	-0-	-557	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

11	10110	X	9966	-0-	-144	-0-	9966	3			N	-0-					122
12	10354	X	9387	-0-	-967	-0-	9387	3			N	-0-					122
*01	10199	X	8643	-0-	-1556	-0-	8557	3	86	9	N	78	141	1			59
*02	9296	X	8141	-0-	-1155	-0-	8141	3			N	-0-					59
*03	10292	X	9415	-0-	-877	-0-	9415	3			N	-0-					59
*04	9960	X	9541	-0-	-419	-0-	9541	3			N	-0-					59

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

11	12180	X	11281	-0-	-899	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11535	-0-	-989	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11392	-0-	-1101	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
*02	11284	X	10583	-0-	-701	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11682	-0-	-501	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10774	-0-	-506	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7576	3	2	9	Y	2					110
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7733	3	3	9	Y	3					113
*01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10993	3	13	9	Y	12					125
*02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			Y	-0-					125
*03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			Y	-0-					125
*04	10590	X	10443	-0-	-147	-0-	10443	3			Y	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	6327	3			N	-0-					60
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					60
*01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6414	3	42	9	N	38	38	1			60
*02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					60
*03	6541	X	6439	-0-	-102	-0-	6439	3			N	-0-					60
*04	6390	X	6271	-0-	-119	-0-	6271	3			N	-0-					60

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8555	-0-	-2245	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
*02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9896	-0-	-1174	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10192	-0-	-2487	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12363	-0-	-130	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
*02	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11889	-0-	-604	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11543	-0-	-427	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					34
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					34
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					34
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	Y	5	37	1			2
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	983	3	29	9	Y	26	5	1			23
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	3	9	9	Y	8					31

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			Y	-0-					227
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			Y	-0-					227
*01	6975	X	6294	-0-	-681	-0-	6275	3	19	9	Y	17					244
*02	6328	X	6250	-0-	-78	-0-	6199	3	51	9	Y	46	85	1			205
*03	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6472	3	19	9	Y	17	75	1			147
*04	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	6198	3	99	9	Y	90					237

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8796	-0-	-984	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9295	-0-	-811	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7239	-0-	-2867	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
*02	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
*04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2194	-0-	-1766	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6675	-0-	-672	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
*02	6636	X	4023	-0-	-2613	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6230	-0-	-1086	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6024	-0-	-1056	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

11	4680	X	4200	-0-	-480	-0-	4200	3			N	-0-					7
12	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	4506	3			N	-0-					7
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	3			N	-0-					7
*02	3976	X	2781	-0-	-1195	-0-	2781	3			N	-0-					7
03	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	3726	3			N	-0-					7
*04	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	3425	3			N	-0-					7

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

11	10230	X	9938	-0-	-292	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10179	-0-	-361	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
*02	9268	X	6656	-0-	-2612	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8466	-0-	-1795	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9183	-0-	-747	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

11	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	59	-0-	-2576	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10045	-0-	-575	-0-	10045	3			N	-0-					134
12	10974	X	10535	-0-	-439	-0-	10534	3	1	9	N	1	96	1			39
*01	10881	X	9967	-0-	-914	-0-	9948	3	19	9	N	17					56
*02	9828	X	9014	-0-	-814	-0-	8986	3	28	9	N	25					81
*03	10726	X	10140	-0-	-586	-0-	10118	3	22	9	N	20					101
*04	10200	X	9674	-0-	-526	-0-	9618	3	56	9	N	51					152

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

11	10620	X	9771	-0-	-849	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	9510	-0-	-844	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	8300	-0-	-2178	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
*02	9464	X	537	-0-	-8927	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	381	-0-	-10097	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	5408	-0-	-4372	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

11	11940	X	11390	-0-	-550	-0-	11390	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11578	-0-	-605	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11409	-0-	-433	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
*02	10696	X	10384	-0-	-312	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11146	-0-	-634	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	11264	-0-	-136	-0-	11264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12455	-0-	-1435	-0-	12455	3			Y	-0-					16
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	3			Y	-0-					16
01	13454	X	11477	-0-	-1977	-0-	11477	3			Y	-0-					16
*02	12068	X	11658	-0-	-410	-0-	11658	3			Y	-0-					16
03	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			Y	-0-					16
*04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	3			Y	-0-					16

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

11	6840	X	6498	-0-	-342	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
*02	6188	X	6157	-0-	-31	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	6440	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

11	6390	X	6369	-0-	-21	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6486	-0-	-117	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
*02	5936	X	4485	-0-	-1451	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6439	-0-	-133	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	4661	-0-	-1699	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

11	5340	X	4875	-0-	-465	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*02	5012	X	4566	-0-	-446	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4985	-0-	-316	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

11	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6219	-0-	-787	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
*02	5768	X	5253	-0-	-515	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
*04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

11	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3566	-0-	-270	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2608	-0-	-1892	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-					57
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					57
01	4495	X	1359	-0-	-3136	-0-	1359	3			Y	-0-					57
*02	4060	X	1424	-0-	-2636	-0-	1424	3			Y	-0-					57
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-					57
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			Y	-0-					57

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
*02	7280	X	6206	-0-	-1074	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7786	-0-	-274	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	3912	-0-	-3888	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	4788	3	1	9	N	1					17
12	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4602	3	25	9	N	23					40
01	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	4828	3			N	-0-					40
*02	4620	X	3705	-0-	-915	-0-	3696	3	9	9	N	8					48
*03	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4903	3	6	9	N	5					53
*04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	4592	3	53	9	N	48					101

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4374	-0-	-36	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3840	-0-	-304	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3154	-0-	-1226	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2094	-0-	-726	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2477	-0-	-99	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2074	-0-	-416	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	3905	3	80	9	N	73					80
12	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			N	-0-					80
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					80
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					80
03	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	3158	3			N	-0-					80
*04	4890	X	4382	-0-	-508	-0-	4382	3			N	-0-					80

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7589	-0-	-1321	-0-	7567	3	22	9	N	20					90
12	10168	X	8078	-0-	-2090	-0-	8015	3	63	9	N	57	147	1			-0-
01	10168	X	9191	-0-	-977	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
*02	9184	X	8373	-0-	-811	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
*04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8157	-0-	-243	-0-	8012	3	145	9	N	132	174	1			81
12	8525	X	8306	-0-	-219	-0-	8233	3	73	9	N	66					147
*01	8494	X	8156	-0-	-338	-0-	8131	3	25	9	N	23					170
*02	7616	X	7339	-0-	-277	-0-	7159	3	180	9	N	164	175	1			159
*03	8432	X	7930	-0-	-502	-0-	7852	3	78	9	N	71	175	1			55
*04	8160	X	7757	-0-	-403	-0-	7581	3	176	9	N	160					215

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	668	-0-	-442	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	421	-0-	-850	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	75	-0-	-541	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	990	N	319	-0-	-671	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3388	-0-	-560	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1263	-0-	-753	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
*04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5524	-0-	-866	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	5505	-0-	-1098	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4459	-0-	-2144	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*02	5880	X	3624	-0-	-2256	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	4844	-0-	-1418	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4652	-0-	-868	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4713	3	32	9	N	29					35
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5020	3	23	9	N	21	37	1			19
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5062	3	6	9	N	5					24
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4568	3	53	9	N	48					72
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4982	3	17	9	N	15	64	1			23
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4568	3	63	9	N	57					80

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
*02	5320	X	5144	-0-	-176	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4343	-0-	-607	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3536	-0-	-1207	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*02	4284	X	3725	-0-	-559	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4496	-0-	-805	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4235	-0-	-849	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*02	4396	X	3474	-0-	-922	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	7009	-0-	-28	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
*02	6356	X	4820	-0-	-1536	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5309	-0-	-1728	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	3814	-0-	-2996	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9219	-0-	-171	-0-	9219	3			N	-0-					128
12	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	9363	3			N	-0-					128
*01	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9732	3	218	9	N	198	176	1			150
*02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					150
*03	9517	X	9213	-0-	-304	-0-	9213	3			N	-0-					150
*04	9420	X	8828	-0-	-592	-0-	8828	3			N	-0-					150

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6778	-0-	-92	-0-	6778	3			N	-0-					16
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3			N	-0-					16
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					16
*02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					16
03	7006	X	6782	-0-	-224	-0-	6782	3			N	-0-					16
*04	7260	X	6240	-0-	-1020	-0-	6240	3			N	-0-					16

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6552	3	14	9	N	13					20
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7545	3	51	9	N	46	66	1			-0-
01	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
*02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6445	-0-	-905	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12837	-0-	-423	-0-	12756	3	81	9	N	74					124
12	13702	X	13373	-0-	-329	-0-	13373	3			N	-0-					124
01	13640	X	13436	-0-	-204	-0-	13436	3			N	-0-					124
*02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12500	3	83	9	N	75	183	1			16
*03	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	3			N	-0-					16
*04	12990	X	12886	-0-	-104	-0-	12869	3	17	9	N	15					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	26317	3			N	-0-					56
12	27032	X	26918	-0-	-114	-0-	26918	3			N	-0-					56
01	27621	X	25291	-0-	-2330	-0-	25291	3			N	-0-					56
*02	24948	X	23240	-0-	-1708	-0-	23240	3			N	-0-					56
03	27621	X	24015	-0-	-3606	-0-	24015	3			N	-0-					56
04	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT					56

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

11	13110	X	12540	-0-	-570	-0-	12540	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	12790	-0-	-478	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
*02	12068	X	11941	-0-	-127	-0-	11941	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	13244	-0-	-117	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	11759	-0-	-1501	-0-	11759	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

11	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3137	-0-	-167	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2915	-0-	-505	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

11	9570	X	9234	-0-	-336	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
*02	8932	X	8521	-0-	-411	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9000	-0-	-240	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

11	6660	X	6412	-0-	-248	-0-	6390	3	22	9	N	20					120
12	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6209	3	32	9	N	29	116	1			33
01	6882	X	4204	-0-	-2678	-0-	4204	3			N	-0-					33
*02	6076	X	3162	-0-	-2914	-0-	3162	3			N	-0-					33
03	6634	X	3040	-0-	-3594	-0-	3040	3			N	-0-					33
*04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					33

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

11	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	4702	3	43	9	N	39	177	1			13
12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	3			N	-0-					13
01	5053	X	4873	-0-	-180	-0-	4873	3			N	-0-					13
*02	4564	X	4460	-0-	-104	-0-	4460	3			N	-0-					13
03	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	4767	3			N	-0-					13
*04	4740	X	4695	-0-	-45	-0-	4695	3			N	-0-					13

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					106
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					106
01	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					106
*02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6741	3	111	9	N	101	183	1			24
*03	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	6875	3			N	-0-					24
*04	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	6758	3	28	9	N	25					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1012	-0-	-304	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					59
12	7936	X	7781	-0-	-155	-0-	7781	3			N	-0-					59
01	7936	X	7554	-0-	-382	-0-	7554	3			N	-0-					59
*02	7224	X	6761	-0-	-463	-0-	6761	3			N	-0-					59
03	7998	X	7528	-0-	-470	-0-	7528	3			N	-0-					59
*04	7740	X	7073	-0-	-667	-0-	7073	3			N	-0-					59

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

11	13020	X	12649	-0-	-371	-0-	12649	3			N	-0-					10
12	13299	X	12906	-0-	-393	-0-	12906	3			N	-0-					10
01	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	12381	3			N	-0-					10
*02	12012	X	11132	-0-	-880	-0-	11132	3			N	-0-					10
03	13299	X	12266	-0-	-1033	-0-	12266	3			N	-0-					10
*04	12660	X	11815	-0-	-845	-0-	11815	3			N	-0-					10

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

11	10320	X	10293	-0-	-27	-0-	10293	3			N	-0-					19
12	10633	X	10448	-0-	-185	-0-	10448	3			N	-0-					19
01	11098	X	9910	-0-	-1188	-0-	9910	3			N	-0-					19
*02	10024	X	8940	-0-	-1084	-0-	8940	3			N	-0-					19
03	11098	X	9951	-0-	-1147	-0-	9951	3			N	-0-					19
*04	10290	X	10095	-0-	-195	-0-	10095	3			N	-0-					19

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

11	12900	X	12814	-0-	-86	-0-	12814	3			N	-0-					80
12	13206	X	13012	-0-	-194	-0-	13012	3			N	-0-					80
01	13113	X	13029	-0-	-84	-0-	13029	3			N	-0-					80
*02	11956	X	11759	-0-	-197	-0-	11759	3			N	-0-					80
03	13237	X	12601	-0-	-636	-0-	12601	3			N	-0-					80
*04	12810	X	11943	-0-	-867	-0-	11943	3			N	-0-					80

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

11	8010	X	7712	-0-	-298	-0-	7710	3	2	9	N	2					102
12	8029	X	7774	-0-	-255	-0-	7774	3			N	-0-					102
01	8029	X	8014	-0-	-15	-0-	8014	3			N	-0-					102
*02	7252	X	7049	-0-	-203	-0-	7046	3	3	9	N	3					105
*03	7967	X	7546	-0-	-421	-0-	7533	3	13	9	N	12					117
*04	7770	X	7544	-0-	-226	-0-	7509	3	35	9	N	32					149

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4891	-0-	-1464	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	7546	3	81	9	N	74	154	1			-0-
12	8897	X	8509	-0-	-388	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
*02	7616	X	7007	-0-	-609	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
*03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8309	3	215	9	N	195	183	1			12
*04	8580	X	8359	-0-	-221	-0-	8359	3			N	-0-					12

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5872	-0-	-38	-0-	5808	3	64	9	N	58	171	1			-0-
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
*02	5488	X	5324	-0-	-164	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
*04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5957	-0-	-733	-0-	5934	3	23	9	N	21	21	1			50
12	6603	X	6000	-0-	-603	-0-	5974	3	26	9	N	24	34	1			40
01	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	4981	3			N	-0-					40
*02	5936	X	4773	-0-	-1163	-0-	4773	3			N	-0-					40
03	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	3			N	-0-					40
*04	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	5844	3			N	-0-					40

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4426	-0-	-2804	-0-	4426	3			N	-0-					35
12	7471	X	4202	-0-	-3269	-0-	4202	3			N	-0-					35
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					35
*02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					35
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					35
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					35

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13592	-0-	-268	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
12	14167	X	14114	-0-	-53	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
01	14105	X	13897	-0-	-208	-0-	13897	3			N	-0-					-0-
*02	12740	X	12275	-0-	-465	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13609	-0-	-496	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	13006	-0-	-644	-0-	13006	3			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9086	-0-	-634	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9379	-0-	-324	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9352	-0-	-351	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
*02	8764	X	8365	-0-	-399	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9104	-0-	-599	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8693	-0-	-397	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9137	-0-	-70	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9110	-0-	-97	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
*02	8428	X	8077	-0-	-351	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
*02	10360	X	5893	-0-	-4467	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	7047	-0-	-4423	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	6589	-0-	-4511	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

11	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7258	-0-	-306	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7401	-0-	-101	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
*02	6692	X	6602	-0-	-90	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7098	-0-	-311	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	6646	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	3			N	-0-					-0-
12	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	15280	-0-	-158	-0-	15280	3			N	-0-					-0-
*02	14672	X	13459	-0-	-1213	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
03	16244	X	14662	-0-	-1582	-0-	14662	3			N	-0-					-0-
04	15720	X	14054	-0-	-1666	-0-	14054	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

11	11100	X	9644	-0-	-1456	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9727	-0-	-1743	-0-	9727	3			N	-0-					-0-
01	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	3			N	-0-					-0-
*02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
03	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					-0-
*04	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

11	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18707	3			N	-0-					-0-
12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3			N	-0-					-0-
01	18755	X	5822	-0-	-12933	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
*02	16940	X	6406	-0-	-10534	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	7562	-0-	-11193	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	7268	-0-	-10882	-0-	7268	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

11	7980	X	4289	-0-	-3691	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5370	-0-	-2163	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-
*02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

11	3000	N	3452	-0-	452	965	3452	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3264	-0-	164	1129	3264	3			Y	-0-					-0-
01	4354	X	3225	-0-	-1129	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12710	-0-	-640	-0-	12710	3			Y	-0-					12
12	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			Y	-0-					12
01	13547	X	13067	-0-	-480	-0-	13067	3			Y	-0-					12
*02	12208	X	11779	-0-	-429	-0-	11779	3			Y	-0-					12
03	13299	X	12972	-0-	-327	-0-	12972	3			Y	-0-					12
*04	12840	X	12028	-0-	-812	-0-	12028	3			Y	-0-					12

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

11	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	8559	3			Y	-0-					-0-
*02	7980	X	7562	-0-	-418	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8493	-0-	-218	-0-	8493	3			Y	-0-					-0-
04	8340	X	8197	-0-	-143	-0-	8197	3			Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1					177
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3					180
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					181
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					182
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3	9	N	3					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

11	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	11011	2	69	9	N	63					150
12	11780	X	11214	-0-	-566	-0-	11150	2	64	9	N	58					208
01	11687	X	10860	-0-	-827	-0-	10816	2	44	9	N	40	179	1			69
02	10220	X	8721	-0-	-1499	-0-	8677	2	44	9	N	40					109
*03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11370	2	75	9	N	68					177
04	11070	X	10211	-0-	-859	-0-	10153	2	58	9	N	53					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

11	39300	X	24972	-0-	-14328	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	23854	-0-	-12664	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	21752	-0-	-10271	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
02	28672	X	NO RPT	-0-	-28672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1013					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1013					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	448	-0-	448	1461	448	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1461					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	876	-0-	876	2337	876	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2337					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					15
01	14B2	EXT	114	-0-	114	271	114	3			N	-0-					15
02	14B2	EXT	45	-0-	45	316	45	3			N	-0-					15
03	589	X	273	-0-	-316	-0-	273	3			N	-0-					15
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	3331	-0-	3331	17164	3331	3			N	-0-					18
12	14B	DENY	3277	-0-	3277	20441	3277	3			N	-0-					18
01	20647	X	206	-0-	-20441	-0-	206	3			N	-0-					18
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					18
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					18
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		2453	-0-	2453	10593	2453	3			N	-0-					70
12	14B2 EXT		2579	-0-	2579	13172	2579	3			N	-0-					70
01	16208	X	3036	-0-	-13172	-0-	3036	3			N	-0-					70
02	2800	N	2892	-0-	92	92	2892	3			N	-0-					70
03	3100	N	3738	-0-	638	730	3738	3			N	-0-					70
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

11	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16573	2	54	9	N	49					94
12	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16605	2	24	9	N	22					116
01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15377	2	9	9	N	8					124
02	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13876	2	35	9	N	32					156
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					156
*04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15092	2	23	9	N	21					177

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

11	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	7155	2	3	9	N	3					184
12	7564	X	7188	-0-	-376	-0-	7147	2	41	9	N	37					221
01	7564	X	6789	-0-	-775	-0-	6779	2	10	9	N	9	180	1			50
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6883	2	11	9	N	10					60
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					60
04	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	6635	2	11	9	N	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1912	-0-	-1838	-0-	1912	2			N	-0-					191
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	2619	2	22	9	N	20					211
01	3534	X	1220	-0-	-2314	-0-	1218	2	2	9	N	2	183	1			30
02	2800	X	2240	-0-	-560	-0-	2229	2	11	9	N	10					40
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2823	2	48	9	N	44					84
04	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	1231	2			N	-0-					84

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					33
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	7	1	2147	2	N	4					37
							4	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	N	3					40
02	2016	N	1887	-0-	-129	-0-	26	1	1850	2	N	10					50
							11	9									
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2077	2	41	9	N	37					87
04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	18	1	1695	2	N	3					90
							3	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11483	2	8	9	N	7					127
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11366	2	15	9	N	14					141
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10570	2	7	9	N	6					147
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9159	2	13	9	N	12					159
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					159
*04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10001	2	13	9	N	12					171

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					65
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					65
01	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					65
02	2187	N	1994	-0-	-193	-0-	1994	2			N	-0-					65
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					65
*04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					6
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					6
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					6
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					16
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					16
01	713	N	84	-0-	-629	-0-	84	2			N	-0-					16
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					16
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					16
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
01	14B2 EXT		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		224	-0-	224	485	224	2			N	-0-					42
03	14B2 EXT		237	-0-	237	722	237	2			N	-0-					42
*04	967 X		245	-0-	-722	-0-	245	2			N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-	26	1			-0-
12	125	X	60	-0-	-65	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					21
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					21
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					21
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					21
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					24
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					24
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	2			N	-0-					24
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					24
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					36
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					36
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					36
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					36
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

11	750	N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-					48
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					48
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					48
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					48
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					48

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					28
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					28
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					28
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					28
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					15
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					15
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					15
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					15
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					22
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					22
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					22
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					22
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					22
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	31	1			35
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					35
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					35
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					35
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					35
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					35

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					6
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					6
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					6
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					6

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					54
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					54
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					54
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					54
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					54
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					54

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					52
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					52
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					52
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					52
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					52
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					41
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					41
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					41
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					41
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	56	1			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					16
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					16
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					16
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					16
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					18
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					18
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					18
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					18
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	245	-0-	-445	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					55
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					55
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					55
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					55
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					55
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					24
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					24
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					24
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-	108	1			48
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					48
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					48
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					48
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					48
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					48

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

11	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					45
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					45
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					45
02	644	N	247	-0-	-397	-0-	247	2			N	-0-					45
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					45
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					60
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					60
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					60
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					60
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					29
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					29
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					29
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					29
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					36
12	2697	N	1949	-0-	-748	-0-	1949	2			N	-0-					36
01	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-					36
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					36
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					36
04	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					11
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					11
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					11
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					11
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					11
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					11

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					112
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					112
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					112
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	694	2			N	-0-					112
03	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					112
04	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	2			N	-0-					112

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					148
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					148
01	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	3077	2			N	-0-					148
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					148
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					148
04	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	2			N	-0-					148

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-	114	1			45
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					45
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					45
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					45
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					45
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					45

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					101
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					101
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					101
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					101
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					101
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					101

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	12	1			24
12	3069	N	2450	-0-	-619	-0-	2450	2			N	-0-					24
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					24
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					24
03	2449	N	2035	-0-	-414	-0-	2035	2			Y	-0-					24
04	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2219	-0-	-661	-0-	2219	2			N	-0-					30
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					30
01	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			Y	-0-					30
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					30
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					30
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	2			Y	-0-					30

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

11	5520	X	3159	-0-	-2361	-0-	3159	2			N	-0-					76
12	5704	X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2			N	-0-					76
01	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	2899	2			N	-0-					76
02	3416	X	2558	-0-	-858	-0-	2558	2			N	-0-					76
03	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	2569	2			N	-0-					76
04	3150	X	2763	-0-	-387	-0-	2763	2			N	-0-					76

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

11	6990	X	2103	-0-	-4887	-0-	2103	2			Y	-0-					45
12	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			Y	-0-					45
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					45
02	1680	X	15	-0-	-1665	-0-	15	2			Y	-0-					45
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1940	2	1228	5	Y	-0-					45
*04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	6619	2	3917	5	Y	5					50
							6	9									

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

11	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2556	2			N	-0-					50
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-					50
01	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	2066	2			N	-0-					50
02	2436	X	1553	-0-	-883	-0-	1553	2			N	-0-					50
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					50
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					50

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

11	5340	X	3949	-0-	-1391	-0-	3949	2			N	-0-					60
12	5518	X	3866	-0-	-1652	-0-	3866	2			N	-0-					60
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3651	2			N	-0-					60
02	3892	X	3228	-0-	-664	-0-	3228	2			N	-0-					60
*03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					60
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					60
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					60
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					60
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					60
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					60
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	7630	2	12685	5	N	-0-					24
12	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	6356	2	13653	5	N	-0-					24
01	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	5314	2	13482	5	N	-0-					24
02	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	4420	2	11056	5	N	-0-					24
03	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	4043	2	12868	5	N	-0-					24
*04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	525	2	10056	5	N	-0-					24

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

11	17010	X	13981	-0-	-3029	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
12	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
02	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14283	-0-	-163	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18650	-0-	-1660	-0-	18650	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6446 - 6464

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					10
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					10
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					10
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					10

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	7793	-0-	-2677	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	255	-0-	-1636	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		167	-0-	167	528	167	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		133	-0-	133	661	133	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		91	-0-	91	752	91	2			N	-0-					-0-
02	860	X	108	-0-	-752	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		84	-0-	84	96	84	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		98	-0-	98	194	98	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		151	-0-	151	345	151	2			N	-0-					-0-
02	560	X	215	-0-	-345	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	3	2	9	N	2	2	8			121
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					121
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	625	1	2578	3	N	7					128
							8	9									
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	600	1	1195	3	N	5					133
							6	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	775	1	2626	3	N	-0-					133
04	3120	X	2448	-0-	-672	-0-	525	1	1923	3	N	-0-					133

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2447	-0-	-733	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	1			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	1			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	69	1	880	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	126	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	164	1	1372	2	N	-0-					-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	97	1	1454	2	N	-0-					-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	52	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	8	1	457	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	2	N	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	-0-					-0-
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	44	1	1975	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10165	-0-	10165	10165	10165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8258	-0-	8258	18423	8258	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6804	-0-	6804	25227	6804	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6921	-0-	6921	32148	6921	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32148					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	2	N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	126	1	768	2	N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	N	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-			-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-			-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	N	-0-			-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	281	2	N	-0-			-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	N	-0-			-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	286	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	323	1	935	2	N	-0-			-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	374	1	872	2	N	-0-			-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	302	1	858	2	N	-0-			-0-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	433	1	944	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	190	1	2616	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	301	1	2608	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	5830	X	2892	-0-	-2938	-0-	176	1	2694	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	208	1	2379	3	Y	-0-					6
03	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	261	1	2560	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	3	Y	59	62	1			21
							65	9									
12	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	293	1	2540	3	Y	-0-					21
01	5615	X	2782	-0-	-2833	-0-	223	1	2559	3	Y	-0-					21
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	2267	3	Y	-0-					21
03	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	248	1	2436	3	Y	58	58	1			21
							64	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					21

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	25	1	3038	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	432	1	3503	3	Y	-0-					4
01	7600	X	3665	-0-	-3935	-0-	332	1	3333	3	Y	-0-					4
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	279	1	3028	3	Y	-0-					4
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	358	1	3278	3	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	290	1	4004	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	447	1	3868	3	Y	-0-					10
01	8787	X	4472	-0-	-4315	-0-	357	1	4090	3	Y	23					33
							25	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	294	1	3623	3	Y	-0-					33
03	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	368	1	3615	3	Y	8					41
							9	9									
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					41

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7203	-0-	-57	-0-	350	1	6853	2	N	-0-					-0-
12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	422	1	8190	2	N	-0-					-0-
*01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	563	1	8467	2	N	-0-					-0-
*02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	512	1	8471	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	801	1	6282	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	606	1	8128	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4045	-0-	4045	4045	623	1	3422	3	Y	-0-					-0-
*01	8005	X	3960	-0-	-4045	-0-	361	1	3599	3	Y	-0-					-0-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	430	1	2981	3	Y	-0-					-0-
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	413	1	3246	3	Y	55	38	1			17
							61	9									
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					17

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	180	1	3945	3	N	-0-					104
12	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	428	1	3885	3	N	-0-					104
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	259	1	4035	3	N	-0-					104
*02	4116	X	3777	-0-	-339	-0-	295	1	3482	3	N	-0-					104
*03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	382	1	3800	3	N	-0-					104
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					104

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	184	1	3729	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		3240	-0-	3240	3240	262	1	2978	3	Y	-0-					14
01	6465	X	3225	-0-	-3240	-0-	205	1	3020	3	Y	-0-					14
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	172	1	2706	3	Y	-0-					14
03	4216	X	3266	-0-	-950	-0-	215	1	3051	3	Y	-0-					14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	3	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	309	1	3519	3	Y	-0-					46
01	7255	X	3427	-0-	-3828	-0-	218	1	3209	3	Y	-0-					46
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	208	1	3279	3	Y	-0-					46
03	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	232	1	3302	3	Y	-0-					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2626	-0-	-1934	-0-	2626	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		3962	-0-	3962	3962	440	1	3522	3	Y	-0-					15
01	7205	X	3243	-0-	-3962	-0-	269	1	2974	3	Y	-0-					15
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	206	1	2503	3	Y	-0-					15
03	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	306	1	2766	3	Y	-0-					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	107	1	1433	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	191	1	1046	3	Y	-0-					15
*01	800	N	1861	-0-	1061	2298	169	1	1692	3	Y	-0-					15
*02	2800	N	2068	-0-	-732	1566	261	1	1807	3	Y	-0-					15
*03	3100	N	2159	-0-	-941	625	240	1	1885	3	Y	31	36	1			10
							34	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					10

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3717	-0-	-1023	-0-	1236	1	2481	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		3850	-0-	3850	3850	1352	1	2498	3	Y	-0-					15
01	7985	X	4135	-0-	-3850	-0-	1771	1	2300	3	Y	58	52	1			21
							64	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1352	1	1873	3	Y	-0-					21
03	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	2007	1	1654	3	Y	-0-					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	930	1	2041	3	N	20	20	1			60
							22	9									
12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	308	1	2227	3	N	10	10	1			60
							11	9									
01	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	44	1	1715	3	N	9	9	1			60
							10	9									
02	784	X	96	-0-	-688	-0-	89	3	7	9	N	6	6	1			60
*03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	165	1	810	3	N	9	9	1			60
							10	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					60

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2536	-0-	-464	962	172	1	2364	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2474	-0-	2474	3436	253	1	2192	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	6168	X	2732	-0-	-3436	-0-	167	1	2543	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	186	1	2130	3	Y	-0-					6
03	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	226	1	2224	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					18
*10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	99	1	5193	3	N	-0-					18
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	120	1	5177	3	N	-0-					18
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	350	1	5291	3	N	-0-					18
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	319	1	5413	3	N	-0-					18
*02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	448	1	4662	3	N	-0-					18
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	539	1	4879	3	N	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2556	-0-	-1134	-0-	142	1	2411	3	Y	3					13
							3	9									
12	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	513	1	3297	3	Y	-0-					13
01	7554	X	3744	-0-	-3810	-0-	360	1	3359	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	265	1	2824	3	Y	-0-					16
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	302	1	2536	3	Y	-0-					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	X	2022	-0-	-468	-0-	830	1	1078	3	Y	104	104	1			48
							114	9									
*10	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	920	1	1093	3	Y	18	18	1			48
							20	9									
11	2730	X	1959	-0-	-771	-0-	910	1	1006	3	Y	39	39	1			48
							43	9									
12	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	960	1	981	3	Y	61	61	1			48
							67	9									
*01	3664	X	1656	-0-	-2008	-0-	916	1	740	3	Y	-0-					48
*02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	824	1	455	3	Y	44	44	1			48
							48	9									
*03	8246	X	1532	-0-	-6714	-0-	927	1	581	3	Y	22	22	1			48
							24	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
*01	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1325	3	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	246	1	1692	3	Y	-0-					13
01	800	N	1865	-0-	1065	3003	92	1	1748	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
02	2800	N	1205	-0-	-1595	1408	31	1	1174	3	Y	-0-					16
*03	1466	N	58	-0-	-1408	-0-	58	3			Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	148	1	2625	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		3337	-0-	3337	3337	471	1	2866	3	Y	-0-					32
*01	6694	X	3357	-0-	-3337	-0-	243	1	3114	3	Y	-0-					32
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	107	1	2874	3	Y	83	83	1			32
							91	9									
03	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	330	1	2913	3	Y	77	77	1			32
							85	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					32

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	393	1	2354	3	Y	-0-					50
02	DLQ G-10		2339	-0-	2339	5086	362	1	1977	3	Y	-0-					50
*03	7709	X	2623	-0-	-5086	-0-	562	1	2061	3	Y	-0-					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6851	-0-	-1549	-0-	366	1	6485	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		8634	-0-	8634	8634	1220	1	7414	3	Y	-0-					11
*01	15158	X	6524	-0-	-8634	-0-	472	1	6052	3	Y	-0-					11
*02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	194	1	5196	3	Y	61	61	1			11
							67	9									
03	8339	X	6407	-0-	-1932	-0-	645	1	5699	3	Y	57	57	1			11
							63	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					11

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		3717	-0-	3717	3717	1527	1	2190	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		3070	-0-	3070	6787	1041	1	2029	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		2297	-0-	2297	9084	751	1	1546	3	Y	-0-					6
*03	12271	X	3187	-0-	-9084	-0-	1216	1	1971	3	Y	-0-					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	871	1	1736	3	N	-0-					42
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1355	1	1828	3	N	-0-					42
*01	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	912	1	9668	3	N	-0-					42
							7712	5									
*02	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	1003	1	8599	3	N	-0-					42
							6981	5									
*03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1191	1	8955	3	N	-0-					42
							7562	5									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					42

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

*09	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	761	1	5293	3	Y	-0-					26
*10	6665	X	5660	-0-	-1005	-0-	694	1	4966	3	Y	-0-					26
11	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	943	1	4747	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		6245	-0-	6245	6245	1316	1	4929	3	Y	-0-					26
*01	12306	X	6061	-0-	-6245	-0-	1232	1	4829	3	Y	-0-					26
*02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1393	1	4341	3	Y	-0-					26
*03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	915	1	5051	3	Y	-0-					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					41
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					41
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	1876	3	14	9	Y	13	9	1			45
*01	4601	X	2711	-0-	-1890	-0-	2711	3			Y	-0-					45
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2459	3	54	9	Y	49	37	1			57
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

*09	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	3032	3	29	9	Y	26					35
*10	3472	X	1958	-0-	-1514	-0-	1958	3			Y	-0-					35
11	3330	X	1244	-0-	-2086	-0-	1244	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	2949	3	36	9	Y	33	33	1			35
*01	6324	X	3339	-0-	-2985	-0-	3339	3			Y	-0-					35
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					35
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6540	X	4116	-0-	-2424	-0-	4082	1	34	9	Y	31					41
*10	6696	X	4367	-0-	-2329	-0-	4360	1	7	9	Y	6					47
*11	6540	X	5090	-0-	-1450	-0-	4032	1	1058	3	Y	-0-					47
*12	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	4248	1	769	3	Y	-0-					47
*01	9934	X	4917	-0-	-5017	-0-	1738	1	3165	3	Y	13	51	1			9
							14	9									
*02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	2751	1	1700	3	Y	-0-					9
*03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	2291	1	3076	3	Y	-0-					9
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	1821	3	14	9	Y	13	35	1			6
*10	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	79	1	1649	3	Y	7					13
							8	9									
11	1830	X	1586	-0-	-244	-0-	103	1	1483	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	161	1	1716	3	Y	-0-					13
*01	3579	X	1702	-0-	-1877	-0-	102	1	1558	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
*02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	-0-					13
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	154	1	1515	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	1			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	3067	3			Y	-0-					3
*01	5235	X	2168	-0-	-3067	-0-	2168	3			Y	-0-					3
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					3
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-					3
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4042	3	8	9	Y	7					147
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	104	1	3831	3	Y	-0-					147
*11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	88	1	3678	3	Y	-0-					147
*12	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	208	1	3833	3	Y	96	162	1			81
							106	9									
*01	7141	X	2994	-0-	-4147	-0-	2994	3			Y	-0-					81
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					81
03	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	180	1	3269	3	Y	-0-					81
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					81

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	317	1	4631	3	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		5174	-0-	5174	5174	589	1	4585	3	Y	-0-					46
*01	9968	X	4794	-0-	-5174	-0-	342	1	4452	3	Y	-0-					46
*02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	326	1	4182	3	Y	-0-					46
03	5642	X	4842	-0-	-800	-0-	483	1	4359	3	Y	-0-					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3958	-0-	958	3117	290	1	3668	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		4299	-0-	4299	7416	461	1	3838	3	Y	-0-					20
01	12149	X	4733	-0-	-7416	-0-	345	1	4371	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	370	1	4485	3	Y	-0-					21
*03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	486	1	4495	3	Y	-0-					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3658	-0-	658	2111	247	1	3411	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		3587	-0-	3587	5698	371	1	3216	3	Y	-0-					11
01	9062	X	3364	-0-	-5698	-0-	268	1	3079	3	Y	15	8	1			18
							17	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	269	1	3316	3	Y	-0-					18
*03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	486	1	4772	3	Y	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	651	1	2527	3	Y	-0-					11
02	DELQ PR		2494	-0-	2494	2494	524	1	1970	3	Y	-0-					11
*03	DELQ PR		3119	-0-	3119	5613	570	1	2530	3	Y	17					28
							19	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5613					Y	NO RPT					28

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

11	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	1868	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	1600	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	3443	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5595	-0-	-5	-0-	3662	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5907	-0-	-45	-0-	3265	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	876	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	810	1	1834	2	N	-0-					-0-
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1794	1	1167	2	N	-0-					-0-
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	1758	1	677	2	N	-0-					-0-
*03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	1678	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

11	3210	X	2436	-0-	-774	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	337	1	2722	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	168	1	2777	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	464	1	7264	3	N	-0-					81
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	752	1	7201	3	N	-0-					81
*01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	504	1	7436	3	N	65					146
							72	9									
*02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	558	1	6472	3	N	-0-					146
*03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	818	1	6875	3	N	-0-					146
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					146

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		662	-0-	662	662	69	1	593	3	Y	-0-					22
*01	800	N	291	-0-	-509	153	18	1	273	3	Y	-0-					22
*02	942	N	789	-0-	-153	-0-	54	1	616	3	Y	108	96	1			34
							119	9									
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3942	-0-	-1398	-0-	961	1	2981	3	N	-0-					93
12	4805	X	4682	-0-	-123	-0-	1735	1	2947	3	N	-0-					93
*01	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1776	1	15967	3	N	-0-					93
							12510	5									
*02	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	2010	1	14916	3	N	-0-					93
							11552	5									
*03	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	2134	1	16645	3	N	-0-					93
							12221	5									
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					93

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1458	1	1725	3	N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	2303	1	2129	3	N	-0-					-0-
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	969	1	1967	3	N	-0-					-0-
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	926	1	1622	3	N	-0-					-0-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1077	1	2052	3	N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		581	-0-	581	581	119	1	462	3	Y	-0-					44
*01	800	N	623	-0-	-177	404	1	1	622	3	Y	-0-					44
*02	1138	N	734	-0-	-404	-0-	631	3	103	9	Y	94	69	1			69
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	284	1	502	3	Y	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	3	N	184	184	1			91
							202	9									
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	366	1	3070	3	N	-0-					91
01	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	184	1	3214	3	N	-0-					91
02	3304	X	3160	-0-	-144	-0-	228	1	2932	3	N	-0-					91
03	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	303	1	3113	3	N	-0-					91
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4108	-0-	-872	-0-	4062	3	46	9	Y	42	42	1			89
12	DLQ G-10		5009	-0-	5009	5009	421	1	4568	3	Y	18	18	1			89
							20	9									
*01	9869	X	4860	-0-	-5009	-0-	17	1	4817	3	Y	24	24	1			89
							26	9									
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	491	1	3984	3	Y	25	25	1			89
							28	9									
03	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	585	1	4358	3	Y	22	22	1			89
							24	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					89

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3355	-0-	355	28454	1020	1	2335	3	N	-0-					227
12	3100	N	3715	-0-	615	29069	1468	1	2104	3	N	130	130	1			227
							143	9									
*01	32469	X	3400	-0-	-29069	-0-	946	1	2454	3	N	-0-					227
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	968	1	1854	3	N	-0-					227
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1480	1	2398	3	N	-0-					227
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					227

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1653	-0-	-447	-0-	1653	3			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-					47
*01	800	N	1020	-0-	220	1695	1020	3			Y	-0-					47
*02	2800	N	1168	-0-	-1632	63	106	1	1062	3	Y	-0-					47
*03	1588	N	1525	-0-	-63	-0-	250	1	1275	3	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	270	1	5690	2	N	-0-					-0-
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	278	1	5826	2	N	-0-					-0-
*01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	279	1	5751	2	N	-0-					-0-
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	252	1	5071	2	N	-0-					-0-
*03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	279	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	270	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	279	1	3505	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	279	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1154	-0-	-1170	-0-	252	1	902	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1332	-0-	-1241	-0-	279	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	171	1	4528	3	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		4922	-0-	4922	4922	577	1	4345	3	Y	-0-					95
*01	9618	X	4696	-0-	-4922	-0-	309	1	4387	3	Y	-0-					95
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	373	1	3933	3	Y	95	121	1			69
							105	9									
03	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	464	1	3980	3	Y	-0-					69
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	410	1	1276	3	Y	-0-					3
*01	800	N	687	-0-	-113	1573	130	1	557	3	Y	-0-					3
*02	1716	N	143	-0-	-1573	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					3
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	364	1	1292	3	Y	13					16
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	3428	-0-	-382	-0-	3428	3			N	-0-					234
*10	3937	X	3355	-0-	-582	-0-	64	1	3291	3	N	-0-					234
*11	3810	X	3302	-0-	-508	-0-	77	1	3225	3	N	-0-					234
*12	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	221	1	3171	3	N	-0-					234
*01	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	230	1	3318	3	N	-0-					234
*02	3696	X	3322	-0-	-374	-0-	326	1	2996	3	N	-0-					234
*03	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	365	1	3203	3	N	-0-					234
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	100	-0-	-50	-0-	20	1	80	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	Y	-0-					1
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	272	3	Y	13					14
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6751	-0-	-348	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5954	-0-	-402	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6652	-0-	-261	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	164	1	2263	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	264	1	2283	3	Y	-0-					-0-
*01	4862	X	2315	-0-	-2547	-0-	142	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	188	1	2157	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	226	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1508	-0-	-172	-0-	180	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	207	1	1230	2	N	-0-					-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1	1104	2	N	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	999	2	N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	26	1	830	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	25	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	11	1	2115	2	N	-0-					-0-
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	8	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1021	-0-	-799	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1228	-0-	-787	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	267	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3159	-0-	59	59	279	1	2880	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3088	-0-	-12	47	279	1	2809	2	N	-0-					-0-
*02	2691	N	2644	-0-	-47	-0-	252	1	2392	2	N	-0-					-0-
*03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	279	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	390	1	8872	2	N	-0-					-0-
12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	403	1	9541	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9771	-0-	-87	-0-	363	1	9408	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8499	-0-	-405	-0-	314	1	8185	2	N	-0-					-0-
*03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	409	1	9143	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	34	1	3101	2	N	-0-			-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	9	1	2505	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1330	-0-	-1302	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	376	1	3861	3	Y	-0-			16
12	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	495	1	3536	3	Y	-0-			16
*01	7759	X	3728	-0-	-4031	-0-	307	1	3421	3	Y	-0-			16
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	763	1	2526	3	Y	-0-			16
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	471	1	3142	3	Y	-0-			16
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	3	Y	-0-			11
12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	108	1	843	3	Y	-0-			11
*01	800	N	930	-0-	130	1081	66	1	864	3	Y	-0-			11
*02	1600	N	519	-0-	-1081	-0-	38	1	481	3	Y	-0-			11
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	739	3	Y	-0-			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	614	1	6405	3	N	-0-			15
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	872	1	6358	3	N	-0-			15
*01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	441	1	6378	3	N	-0-			15
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	370	1	4258	3	N	-0-			15
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	692	1	6294	3	N	-0-			15
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	318	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	2035	2	N	-0-			-0-
*01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	2	N	-0-			-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	N	-0-			-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	126	1	1650	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-			-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-			-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	142	1	4493	2	N	-0-			-0-
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
*02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
*03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	1406	-0-	-4414	-0-	24	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	3728	-0-	-2286	-0-	62	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	4433	-0-	-1581	-0-	198	1	4235	2	N	-0-			-0-
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	44	1	4344	2	N	-0-			-0-
*03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	4	1	944	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	866	-0-	-424	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-			-0-
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	2	N	-0-			-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	N	-0-			-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3328	3	29	9	Y	26					35
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					35
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		3755	-0-	3755	3755	3719	3	36	9	Y	33	33	1			35
*01	5263	X	1508	-0-	-3755	-0-	1508	3			Y	-0-					35
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					35
*03	3472	X	2384	-0-	-1088	-0-	2384	3			Y	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					163
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	174	1	2933	3	Y	59	59	1			147
							65	9									
02	DELQ PR		2657	-0-	2657	2657	203	1	2454	3	Y	-0-					147
*03	DELQ PR		3155	-0-	3155	5812	282	1	2873	3	Y	-0-					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5812					Y	NO RPT					147

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
*01	800	N	2206	-0-	1406	1406	229	1	1932	3	Y	41	37	1			31
							45	9									
02	DELQ PR		1814	-0-	1814	3220	190	1	1624	3	Y	-0-					31
03	DELQ PR		1695	-0-	1695	4915	305	1	1390	3	Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4915					Y	NO RPT					31

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
*01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	554	1	5363	3	Y	41	44	1			31
							45	9									
02	DELQ PR		5268	-0-	5268	5268	601	1	4667	3	Y	-0-					31
*03	DELQ PR		6104	-0-	6104	11372	733	1	5371	3	Y	-0-					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11372					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	644	1	4750	3	Y	38	38	1	9	6	13
							42	9									
12	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	824	1	5564	3	Y	16	16	1			13
							18	9									
*01	12989	X	6583	-0-	-6406	-0-	764	1	5795	3	Y	22	30	1			2
							24	9									
*02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	810	1	4364	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	675	1	4203	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	103	1	4101	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	356	1	4013	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	145	1	4347	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	323	1	4020	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4349	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					3

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	273	1	2009	3	Y	68	68	1	42	6	62
							75	9									
12	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	213	1	1437	3	Y	22	27	1			57
							24	9									
*01	800	N	1967	-0-	1167	2841	224	1	1700	3	Y	39	109	1			15
							43	9									
*02	2800	N	2528	-0-	-272	2569	388	1	2087	3	Y	48	48	1			15
							53	9									
*03	3100	N	3595	-0-	495	3064	490	1	3053	3	Y	47	47	1			15
							52	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3064					Y	NO RPT					15

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	183	1	3236	3	N	24	24	1			208
							26	9									
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	305	1	3158	3	N	10	10	1			208
							11	9									
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	246	1	3189	3	N	13	13	1			208
							14	9									
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	367	1	2896	3	N	15	15	1			208
							17	9									
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	358	1	3154	3	N	13	13	1			208
							14	9									
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					208

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	75	1	1037	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		999	-0-	999	999	103	1	896	3	Y	-0-					25
*01	800	N	1190	-0-	390	1389	73	1	1117	3	Y	-0-					25
*02	2421	N	1032	-0-	-1389	-0-	83	1	949	3	Y	-0-					25
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	3	Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

11	DLQ G-10		498	-0-	498	880	498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		489	-0-	489	1369	51	1	438	3	Y	-0-					-0-
*01	800	N	-0-	-0-	-800	569					Y	-0-					-0-
*02	569	N	-0-	-0-	-569	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					130
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	264	1	2852	3	Y	59	59	1			147
							65	9									
02	DELQ PR		2648	-0-	2648	2648	286	1	2362	3	Y	-0-					147
*03	DELQ PR		2712	-0-	2712	5360	255	1	2457	3	Y	-0-					147
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5360					Y	NO RPT					147

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2300	3	29	9	Y	26					35
*10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					35
*11	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	3			Y	-0-					35
*12	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	1909	3	36	9	Y	33	33	1			35
*01	4407	X	2462	-0-	-1945	-0-	2462	3			Y	-0-					35
*02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					35
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

11	3000	N	2589	-0-	-411	5971	186	1	2403	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	8599	289	1	2339	3	Y	-0-					15
*01	11473	X	2874	-0-	-8599	-0-	200	1	2674	3	Y	-0-					15
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	255	1	2694	3	Y	23					38
							25	9									
*03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	369	1	3095	3	Y	-0-					38
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					38

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1416	1	1320	3	N	-0-					32
12	3100	N	3226	-0-	126	126	1837	1	1389	3	N	-0-					32
*01	12134	X	12008	-0-	-126	-0-	1553	1	10455	3	N	-0-					32
*02	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1597	1	9308	3	N	-0-					32
*03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1876	1	9899	3	N	-0-					32
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

11	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	13	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	48	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	153	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2875	-0-	-345	-0-	33	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	11	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

11	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	28	1	6065	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6483	-0-	-306	-0-	126	1	6357	2	N	-0-					-0-
*01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
*02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	874	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	886	1	3361	2	N	-0-					-0-
*01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	881	1	3577	2	N	-0-					-0-
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	647	1	3297	2	N	-0-					-0-
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	244	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	139	1	1913	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		3569	-0-	3569	3569	369	1	3200	3	Y	-0-					19
*01	6623	X	3054	-0-	-3569	-0-	188	1	2866	3	Y	-0-					19
*02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	189	1	2168	3	Y	-0-					19
03	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	255	1	2507	3	Y	-0-					19
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	3	1	2822	3	Y	33					101
							36	9									
*10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	116	1	2817	3	Y	54	46	1			109
							59	9									
11	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	124	1	2691	3	Y	-0-					109
12	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	182	1	2695	3	Y	-0-					109
*01	5720	X	2843	-0-	-2877	-0-	67	1	2776	3	Y	-0-					109
*02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	203	1	2354	3	Y	-0-					109
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2549	3	Y	77	70	1			116
							85	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
*01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	535	1	6005	3	Y	41	41	1			31
							45	9									
02	DELQ PR		5456	-0-	5456	5456	556	1	4900	3	Y	-0-					31
*03	DELQ PR		5936	-0-	5936	11392	675	1	5261	3	Y	-0-					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11392					Y	NO RPT					31

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	18	1	4396	3	Y	33					139
							36	9									
*10	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	236	1	4250	3	Y	54	63	1			130
							59	9									
11	4500	X	4363	-0-	-137	-0-	309	1	4054	3	Y	-0-					130
12	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	410	1	4075	3	Y	-0-					130
*01	8863	X	4378	-0-	-4485	-0-	285	1	4093	3	Y	-0-					130
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	332	1	3580	3	Y	-0-					130
*03	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	426	1	3929	3	Y	77	83	1			124
							85	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

*09	6960	X	6952	-0-	-8	-0-	6952	3			Y	-0-	116	1			45
*10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	332	1	6938	3	Y	-0-					45
*11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	464	1	6661	3	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		7232	-0-	7232	7232	621	1	6611	3	Y	-0-					45
*01	14539	X	7307	-0-	-7232	-0-	449	1	6858	3	Y	-0-					45
*02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	531	1	6078	3	Y	-0-					45
*03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	655	1	6438	3	Y	-0-					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

11	7740	X	7209	-0-	-531	-0-	488	1	6721	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		7501	-0-	7501	7501	776	1	6725	3	Y	-0-					10
01	15015	X	7514	-0-	-7501	-0-	601	1	6888	3	Y	23					33
							25	9									
*02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535	1	6124	3	Y	-0-					33
*03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	707	1	6940	3	Y	8					41
							9	9									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					41

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					15
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					15
*01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					15
*02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					15
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	332	1	4572	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	524	1	4543	3	Y	-0-					21
*01	10186	X	5119	-0-	-5067	-0-	315	1	4804	3	Y	-0-					21
*02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	366	1	4190	3	Y	-0-					21
03	5363	X	4947	-0-	-416	-0-	457	1	4490	3	Y	-0-					21
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					21

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16956					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
*02	DELQ PR		2207	-0-	2207	2207	757	1	1450	3	N	-0-					107
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	2207					N	-0-					107
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2207					N	NO RPT					107

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	185	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	180	1	1050	2	N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	240	1	973	2	N	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	224	1	863	2	N	-0-					-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	231	1	949	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1078	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1439	1	324	3	Y	-0-					-0-
*01	800	N	1975	-0-	1175	2938	1975	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1849	-0-	-951	1987	1849	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1819	-0-	-1281	706	105	1	1714	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	706					Y	NO RPT					-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4737	-0-	-1803	-0-	2820	1	1917	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5311	-0-	5311	5311	4335	1	976	3	Y	-0-			-0-
*01	10797	X	5486	-0-	-5311	-0-	5486	3			Y	-0-			-0-
*02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-			-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	313	1	5085	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			28
12	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	320	1	2049	3	Y	-0-			28
*01	800	N	1916	-0-	1116	3485	73	1	1843	3	Y	-0-			28
*02	2800	N	1674	-0-	-1126	2359	92	1	1582	3	Y	-0-			28
*03	3100	N	2014	-0-	-1086	1273	118	1	1896	3	Y	-0-			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1273					Y	NO RPT			28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			17
12	DLQ G-10		306	-0-	306	306	41	1	265	3	Y	-0-			17
*01	759	N	453	-0-	-306	-0-	17	1	436	3	Y	-0-			17
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-			17
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	-0-			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	650	1	1306	3	Y	-0-					19
12		DLQ G-10	2138	-0-	2138	2138	751	1	1387	3	Y	-0-					19
01	800	N	1938	-0-	1138	3276	815	1	1059	3	Y	58	56	1			21
							64	9									
02	2800	N	1900	-0-	-900	2376	797	1	1103	3	Y	-0-					21
*03	3100	N	2327	-0-	-773	1603	1276	1	1051	3	Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1603					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		272	-0-	272	272	42	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	272					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	420	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
*03	467	X	47	-0-	-420	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	753	1	3900	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6068	-0-	6068	6068	938	1	5130	3	Y	-0-					-0-
*01	10831	X	4763	-0-	-6068	-0-	865	1	3898	3	Y	-0-					-0-
*02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	545	1	4297	3	Y	-0-					-0-
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	623	1	4692	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	229	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	230	1	1088	2	N	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	289	1	1014	2	N	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	246	1	923	2	N	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	276	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	214	1	2955	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	341	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*01	6471	X	3180	-0-	-3291	-0-	195	1	2985	3	Y	-0-					-0-
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	230	1	2639	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2372	-0-	-945	-0-	219	1	2153	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	317	1	4637	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4021	-0-	4021	4021	457	1	3564	3	Y	-0-					21
*01	6098	X	2077	-0-	-4021	-0-	148	1	1929	3	Y	-0-					21
*02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					21
03	3162	X	842	-0-	-2320	-0-	84	1	758	3	Y	-0-					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5361	-0-	-1299	-0-	1077	1	4284	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	1416	1	4412	3	Y	-0-					12
*01	12102	X	6274	-0-	-5828	-0-	1183	1	5091	3	Y	-0-					12
*02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1292	1	4741	3	Y	-0-					12
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1281	1	4541	3	Y	13					25
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
*01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	291	1	4416	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
02	DELQ PR		4062	-0-	4062	4062	459	1	3603	3	Y	-0-					20
*03	DELQ PR		4662	-0-	4662	8724	462	1	4154	3	Y	42	42	1			20
							46	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8724					Y	NO RPT					20

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1312	1	5217	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		6111	-0-	6111	6111	1485	1	4626	3	Y	-0-					9
*01	13281	X	7170	-0-	-6111	-0-	1352	1	5818	3	Y	-0-					9
*02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1657	1	6078	3	Y	-0-					9
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1594	1	5648	3	Y	13					22
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	261	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	268	1	5627	2	N	-0-					-0-
*01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	279	1	5967	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5133	-0-	-383	-0-	252	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	279	1	5446	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	151	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	202	1	3822	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3605	-0-	-611	-0-	138	1	3467	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2760	-0-	-936	-0-	293	1	2467	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	111	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	866	1	12102	3	N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		10697	-0-	10697	10697	954	1	9660	3	N	75	75	1			-0-
							83	9									
*03	DELQ PR		13266	-0-	13266	23963	1699	1	11526	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23963					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	239	1	876	2	N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	353	1	794	2	N	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	245	1	699	2	N	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	291	1	775	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	528	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	529	1	2509	2	N	-0-					-0-
*01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	678	1	2382	2	N	-0-					-0-
*02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	567	1	2120	2	N	-0-					-0-
*03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	628	1	2349	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
*01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	401	1	6092	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
02	DELQ PR		5248	-0-	5248	5248	593	1	4655	3	Y	-0-					20
*03	DELQ PR		6650	-0-	6650	11898	661	1	5943	3	Y	42	42	1			20
							46	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11898					Y	NO RPT					20

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	55	1	175	2	N	-0-					13
02	DELQ PR		221	-0-	221	221	44	1	177	2	N	-0-					13
03	DELQ PR		206	-0-	206	427	41	1	165	2	N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	427					N	NO RPT					13

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
*01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	448	1	6807	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
02	DELQ PR		6542	-0-	6542	6542	739	1	5803	3	Y	-0-					20
*03	DELQ PR		6978	-0-	6978	13520	694	1	6238	3	Y	42	42	1			20
							46	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13520					Y	NO RPT					20

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	3100	N	6547	-0-	3447	3447	825	1	5653	3	N	63	63	1			1
							69	9									
*01	3100	N	15281	-0-	12181	15628	828	1	14303	3	N	136	136	1			1
							150	9									
*02	2800	N	256	-0-	-2544	13084	254	3	2	9	N	2	2	1			1
*03	3100	N	9912	-0-	6812	19896	1506	1	8246	3	N	145	145	1			1
							160	9									
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	19746					N	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	273	1	1289	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	312	1	1266	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	800	N	1369	-0-	569	2169	204	1	1145	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2800	N	1347	-0-	-1453	716	228	1	1097	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	2564	N	1848	-0-	-716	-0-	301	1	1524	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1171	1	5519	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6908	-0-	6908	6908	1363	1	5523	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	13222	X	6314	-0-	-6908	-0-	954	1	5340	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	995	1	4789	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	1075	1	5435	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1905	1	3002	3	Y	-0-			80
12	DLQ G-10		4956	-0-	4956	4956	2183	1	2773	3	Y	-0-			80
*01	9932	X	4976	-0-	-4956	-0-	1580	1	3396	3	Y	-0-			80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	1577	1	3091	3	Y	-0-			31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	427	1	1960	2	N	-0-			-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	448	1	1983	2	N	-0-			-0-
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	558	1	1868	2	N	-0-			-0-
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	473	1	1739	2	N	-0-			-0-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	529	1	1906	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	513	1	2810	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	447	1	2465	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	1741	-0-	-1855	-0-	412	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	1272	-0-	-1976	-0-	361	1	911	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	1619	-0-	-1853	-0-	271	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3426	-0-	-1404	-0-	77	1	3349	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	55	1	3560	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	77	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4356	-0-	-96	-0-	233	1	4123	2	N	-0-			-0-
*03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	90	1	4308	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	18	1	1047	2	N	-0-			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-			-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	19	1	1130	2	N	-0-			-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	N	-0-			-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3562	-0-	-638	-0-	17	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	58	1	3838	2	N	-0-					-0-
*01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	185	1	4137	2	N	-0-					-0-
*02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	40	1	3764	2	N	-0-					-0-
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	13	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	257	1	3761	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	488	1	3798	3	Y	-0-					25
*01	7693	X	3407	-0-	-4286	-0-	243	1	3164	3	Y	-0-					25
*02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	105	1	1339	3	Y	-0-					25
03	4929	X	4156	-0-	-773	-0-	414	1	3742	3	Y	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	5863	1	3162	3	N	62	62	1			148
							68	9									
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	5225	1	3860	3	N	-0-					148
*01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1755	1	1753	3	N	-0-					148
*02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	1154	1	1227	3	N	-0-					148
*03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	42	1	3546	3	N	-0-					148
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					148

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	1097	1	3244	3	Y	26	25	1			41
							29	9									
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1054	1	3126	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	1221	1	3060	3	Y	-0-					41
*01	8527	X	4246	-0-	-4281	-0-	910	1	3336	3	Y	-0-					41
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1062	1	2544	3	Y	-0-					41
03	4278	X	3591	-0-	-687	-0-	994	1	2549	3	Y	44	44	1			41
							48	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	X	693	-0-	-516	-0-	168	1	496	3	Y	26	11	1			32
							29	9									
*11	1050	X	487	-0-	-563	-0-	123	1	364	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		760	-0-	760	760	217	1	543	3	Y	-0-					32
*01	800	N	904	-0-	104	864	194	1	710	3	Y	-0-					32
*02	1892	N	1028	-0-	-864	-0-	303	1	725	3	Y	-0-					32
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	327	1	838	3	Y	44	35	1			41
							48	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	670	1	1979	3	Y	25	26	1			41
							28	9									
*11	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	539	1	1599	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	582	1	1460	3	Y	-0-					41
*01	3653	X	1611	-0-	-2042	-0-	345	1	1266	3	Y	-0-					41
*02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	552	1	1323	3	Y	-0-					41
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	598	1	1532	3	Y	45	45	1			41
							50	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1069	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	180	1	1324	3	Y	-0-					43
*01	2630	X	1126	-0-	-1504	-0-	88	1	1038	3	Y	-0-					43
*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	907	3	Y	-0-					43
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	992	3	Y	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	412	1	4885	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	693	1	4796	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*01	10857	X	5306	-0-	-5551	-0-	488	1	4818	3	Y	-0-					-0-
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	441	1	4101	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	563	1	4735	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	172	1	765	3	Y	17					19
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					31
12	DLQ G-10		256	-0-	256	256	44	1	212	3	Y	-0-					31
*01	256	N	-0-	-0-	-256	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	25	1			23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	328	1	4236	3	Y	-0-					91
12	DLQ G-10		4457	-0-	4457	4457	490	1	3967	3	Y	-0-					91
*01	8543	X	4086	-0-	-4457	-0-	284	1	3802	3	Y	-0-					91
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	276	1	2910	3	Y	23					114
							25	9									
03	3875	X	2624	-0-	-1251	-0-	279	1	2345	3	Y	-0-					114
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					114

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	1			N	-0-					86
12	3100	N	12053	-0-	8953	8953	12053	3			N	-0-					86
*01	3100	N	954	-0-	-2146	6807	954	1			N	-0-					86
*02	2800	N	138	-0-	-2662	4145	138	1			N	-0-					86
*03	3100	N	855	-0-	-2245	1900	855	1			N	-0-					86
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	520					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	239	1	3932	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4334	-0-	4334	4334	516	1	3818	3	Y	-0-					-0-
*01	8567	X	4233	-0-	-4334	-0-	282	1	3951	3	Y	-0-					-0-
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	351	1	3437	3	Y	-0-					-0-
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	453	1	3745	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					26

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4633	-0-	-107	-0-	163	1	4470	3	Y	-0-					52
12	DLQ G-10		4799	-0-	4799	4799	432	1	4333	3	Y	31	60	1			23
							34	9									
*01	9099	X	4300	-0-	-4799	-0-	101	1	4199	3	Y	-0-					23
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	240	1	4250	3	Y	23					46
							25	9									
03	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	298	1	4310	3	Y	-0-					46
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					46

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	93	1	2485	3	Y	-0-					86
12	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	257	1	2440	3	Y	-0-					86
*01	5226	X	2529	-0-	-2697	-0-	126	1	2403	3	Y	-0-					86
*02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	113	1	1331	3	Y	-0-					86
03	2945	X	2045	-0-	-900	-0-	184	1	1813	3	Y	44	104	1			26
							48	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					26

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-					23
02	DELQ PR		370	-0-	370	370	18	1	327	3	Y	23					46
							25	9									
03	DELQ PR		583	-0-	583	953	38	1	545	3	Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					46

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
*01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	130	1	2280	3	Y	-0-					23
02	DELQ PR		1826	-0-	1826	1826	118	1	1683	3	Y	23					46
							25	9									
03	DELQ PR		2402	-0-	2402	4228	197	1	2205	3	Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4228					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	159	1	4246	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	457	1	4329	3	Y	-0-					16
*01	9558	X	4772	-0-	-4786	-0-	237	1	4535	3	Y	-0-					16
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	333	1	3932	3	Y	-0-					16
03	4557	X	4007	-0-	-550	-0-	364	1	3593	3	Y	45	35	1			26
							50	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					26

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	224	1	3274	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		3608	-0-	3608	3608	368	1	3206	3	Y	31	28	1			23
							34	9									
*01	6814	X	3206	-0-	-3608	-0-	173	1	3033	3	Y	-0-					23
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	183	1	2606	3	Y	23					46
							25	9									
03	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	271	1	3026	3	Y	-0-					46
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					46

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	274	1	3508	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		3471	-0-	3471	3471	391	1	3080	3	Y	-0-					12
*01	5419	X	1948	-0-	-3471	-0-	218	1	1730	3	Y	-0-					12
*02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	352	1	1691	3	Y	-0-					12
03	3410	X	1819	-0-	-1591	-0-	367	1	1452	3	Y	-0-					12
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	555	1	2415	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3187	-0-	3187	3187	725	1	2462	3	Y	-0-					4
*01	6631	X	3444	-0-	-3187	-0-	706	1	2738	3	Y	-0-					4
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	763	1	2867	3	Y	-0-					4
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	679	1	3012	3	Y	17					21
							19	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					21

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					1
*10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	152	1	7938	3	Y	-0-					1
*11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	384	1	7156	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	630	1	6938	3	Y	-0-					1
*01	14986	X	7418	-0-	-7568	-0-	7418	3			Y	-0-					1
*02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1187	1	5283	3	Y	-0-					1
*03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	571	1	7433	3	Y	-0-					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7361	-0-	-1129	-0-	369	1	6992	3	Y	-0-					48
12	DLQ G-10		7507	-0-	7507	7507	645	1	6862	3	Y	-0-					48
*01	15200	X	7693	-0-	-7507	-0-	290	1	7403	3	Y	-0-					48
*02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	233	1	6743	3	Y	-0-					48
*03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	304	1	7936	3	Y	-0-					48
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1745	-0-	-1225	-0-	677	1	1068	3	Y	-0-					78
12	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	927	1	1178	3	Y	-0-					78
*01	4043	X	1938	-0-	-2105	-0-	615	1	1323	3	Y	-0-					78
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	874	1	1712	3	Y	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	170	1	2924	3	Y	44	44	1			17
							48	9									
12	DLQ G-10		3446	-0-	3446	3446	328	1	3043	3	Y	68	68	1			17
							75	9									
*01	6438	X	2992	-0-	-3446	-0-	165	1	2827	3	Y	-0-					17
*02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
*03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	293	1	3059	3	Y	22	22	1			17
							24	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

11	4710	X	4336	-0-	-374	-0-	231	1	4105	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	504	1	4094	3	Y	-0-					21
*01	8979	X	4381	-0-	-4598	-0-	299	1	4082	3	Y	-0-					21
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	338	1	3473	3	Y	-0-					21
*03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	348	1	4651	3	Y	20	39	1			2
							22	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					21
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
*01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	662	1	3624	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		3444	-0-	3444	3444	582	1	2851	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		5249	-0-	5249	8693	783	1	4444	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8693					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	59	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		371	-0-	371	371	69	1	280	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	735	N	364	-0-	-371	-0-	52	1	292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	52	1	248	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	280	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
*01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	302	1	4592	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
02	DELQ PR		4318	-0-	4318	4318	488	1	3830	3	Y	-0-					20
*03	DELQ PR		4975	-0-	4975	9293	494	1	4435	3	Y	42	42	1			20
							46	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9293					Y	NO RPT					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	441	1	2636	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	563	1	2463	3	Y	-0-					14
*01	5705	X	2679	-0-	-3026	-0-	412	1	2256	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	331	1	1618	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	379	1	2148	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					14

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

11	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	355	1	2125	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	381	1	1663	3	Y	-0-					14
*01	800	N	2115	-0-	1315	3359	325	1	1779	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	2800	N	1448	-0-	-1352	2007	244	1	1193	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	3100	N	2048	-0-	-1052	955	304	1	1722	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

11	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	422	1	1410	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	587	1	1445	3	Y	-0-					1
*01	800	N	1948	-0-	1148	3180	562	1	1386	3	Y	-0-					1
*02	2800	N	1723	-0-	-1077	2103	535	1	1188	3	Y	-0-					1
*03	3100	N	2004	-0-	-1096	1007	565	1	1439	3	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1007					Y	NO RPT					1

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

11	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	3528	1	1805	3	N	82	82	1			72
							90	9									
12	6820	X	5214	-0-	-1606	-0-	4244	1	942	3	N	25	25	1			72
							28	9									
01	6758	X	5142	-0-	-1616	-0-	1035	1	4083	3	N	22	22	1			72
							24	9									
02	5348	X	5251	-0-	-97	-0-	1515	1	3673	3	N	57	57	1			72
							63	9									
*03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	375	1	5594	3	N	55	55	1			72
							61	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3151	-0-	151	1339	211	1	2940	3	Y	-0-					75
12	DLQ G-10		3512	-0-	3512	4851	364	1	3148	3	Y	-0-					75
*01	8674	X	3823	-0-	-4851	-0-	688	1	3135	3	Y	-0-					75
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1417	1	1428	3	Y	-0-					75
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	1757	1	1493	3	Y	-0-					75
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					75

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	1163	-0-	-3517	-0-	217	1	946	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	541	1	1836	3	Y	-0-					2
*01	6492	X	4115	-0-	-2377	-0-	843	1	3272	3	Y	-0-					2
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	894	1	3358	3	Y	-0-					2
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	678	1	3008	3	Y	17					19
							19	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					19

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	2161	1	4338	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	2331	1	4308	3	Y	-0-					26
01	13326	X	6687	-0-	-6639	-0-	2881	1	3742	3	Y	58	63	1			21
							64	9									
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	2505	1	3469	3	Y	-0-					21
03	6572	X	6096	-0-	-476	-0-	3342	1	2754	3	Y	-0-					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	104	1	621	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		573	-0-	573	573	107	1	466	3	Y	-0-					14
*01	784	N	211	-0-	-573	-0-	31	1	169	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
*01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	105	1	573	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		180	-0-	180	180	29	1	140	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		934	-0-	934	1114	137	1	775	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1114					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	1	34	9	Y	31					41
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	1	7	9	Y	6					47
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2995	1	785	3	Y	-0-					47
*12	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	2532	1	458	3	Y	-0-					47
*01	6234	X	3244	-0-	-2990	-0-	1145	1	2085	3	Y	13	51	1			9
							14	9									
*02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	2803	1	1733	3	Y	-0-					9
*03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	2192	1	2943	3	Y	-0-					9
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					5
02	DELQ PR		6537	-0-	6537	6537	6537	3			Y	-0-					5
*03	DELQ PR		7145	-0-	7145	13682	244	1	6901	3	Y	-0-					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13682					Y	NO RPT					5

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

11	5670	X	4194	-0-	-1476	-0-	4194	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	6592	3			Y	-0-					-0-
*01	15224	X	8632	-0-	-6592	-0-	8632	3			Y	-0-					-0-
*02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
*03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			14
12	DLQ G-10		4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					14
*01	20	N	16	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	3	22	9	Y	20	20	1			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	1301	1	2052	3	Y	-0-					83
12	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	1480	1	1881	3	Y	-0-					83
*01	6653	X	3292	-0-	-3361	-0-	1045	1	2247	3	Y	-0-					83
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	1096	1	2149	3	Y	-0-					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1177	1	4682	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	1451	1	4522	3	Y	-0-					20
*01	11866	X	5893	-0-	-5973	-0-	1111	1	4782	3	Y	-0-					20
*02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1133	1	4156	3	Y	-0-					20
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1282	1	4543	3	Y	13					33
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
02	DELQ PR		248	-0-	248	248	38	1	210	3	Y	-0-					2
03	DELQ PR		472	-0-	472	720	64	1	408	3	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT					2

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	776	1	5054	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
02	DELQ PR		5501	-0-	5501	5501	840	1	4661	3	Y	-0-					2
*03	DELQ PR		6320	-0-	6320	11821	861	1	5459	3	Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11821					Y	NO RPT					2

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2690	-0-	-306	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2201	-0-	-992	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

11	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	483	1	2158	2	N	-0-			-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	500	1	2232	2	N	-0-			-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	491	1	1752	2	N	-0-			-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-			-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	391	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

*09	780	N	395	-0-	-385	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
*10	682	N	209	-0-	-473	-0-	4	1	205	3	Y	-0-			-0-
*11	960	N	343	-0-	-617	-0-	17	1	326	3	Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		139	-0-	139	139	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
*01	429	N	290	-0-	-139	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	155	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
*03	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	704	1	8080	3	Y	-0-			17
02	DELQ PR		8217	-0-	8217	8217	857	1	7303	3	Y	52			69
							57	9							
*03	DELQ PR		8956	-0-	8956	17173	896	1	8060	3	Y	-0-			69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17173					Y	NO RPT			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5873	-0-	-217	-0-	269	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5885	-0-	-408	-0-	279	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	279	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5251	-0-	-321	-0-	252	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	279	1	5542	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3612	-0-	612	1257	3612	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3653	-0-	553	1810	3653	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3343	-0-	243	2053	3343	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3001	-0-	201	2254	3001	2			N	-0-					-0-
*03	6014	X	3760	-0-	-2254	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	182	1	2488	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		2694	-0-	2694	2694	267	1	2427	3	Y	-0-					3
*01	2694	X	-0-	-0-	-2694	-0-					Y	-0-					3
*02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	138	1	1582	3	Y	-0-					3
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	175	1	1736	3	Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	47	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	2	N	-0-					-0-
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	47	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	23	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	16	1	4409	2	N	-0-					-0-
*02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
*01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	441	1	5836	3	Y	-0-					13
02	DELQ PR		5986	-0-	5986	5986	514	1	5266	3	Y	187	94	1			106
							206	9									
*03	DELQ PR		6452	-0-	6452	12438	581	1	5871	3	Y	-0-					106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12438					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	738	1	6097	3	N	34	34	1			75
							37	9									
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	1028	1	5941	3	N	52	52	1			75
							57	9									
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	871	1	6262	3	N	-0-					75
*02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1028	1	5720	3	N	38	38	1			75
							42	9									
*03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	936	1	5941	3	N	17	17	1			75
							19	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					75

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

11	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	815	1	3843	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	1011	1	4097	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	10584	X	5454	-0-	-5130	-0-	823	1	4611	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	911	1	4383	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	950	1	4798	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

11	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	382	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	436	1	1769	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	800	N	2412	-0-	1612	3839	362	1	2030	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2800	N	1811	-0-	-989	2850	308	1	1481	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3100	N	1388	-0-	-1712	1138	225	1	1140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	500	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	551	1	2235	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	800	N	2049	-0-	1249	4057	307	1	1722	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2800	N	864	-0-	-1936	2121	145	1	697	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3100	N	1458	-0-	-1642	479	237	1	1198	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	154	1	727	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		736	-0-	736	736	141	1	573	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	800	N	843	-0-	43	779	125	1	698	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1792	N	1013	-0-	-779	-0-	170	1	821	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	184	1	928	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1769	-0-	-1	-0-	310	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	321	1	1302	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	800	N	1503	-0-	703	2348	225	1	1258	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2800	N	1893	-0-	-907	1441	322	1	1549	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3100	N	2214	-0-	-886	555	362	1	1829	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	247	1	3609	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		3951	-0-	3951	3951	449	1	3502	3	Y	-0-					22
*01	7288	X	3337	-0-	-3951	-0-	238	1	3099	3	Y	-0-					22
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	214	1	2747	3	Y	-0-					22
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	356	1	3218	3	Y	-0-					22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	735	1	3922	3	N	-0-					175
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	904	1	4024	3	N	-0-					175
*01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	730	1	4682	3	N	-0-					175
*02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					175
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					175
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					175

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	102	1	1940	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	182	1	1936	3	Y	-0-					26
*01	3838	X	1720	-0-	-2118	-0-	65	1	1655	3	Y	-0-					26
*02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	3	Y	-0-					26
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	3	Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	3930	3			Y	-0-					5
02	DELQ PR		3621	-0-	3621	7551	3621	3			Y	-0-					5
*03	DELQ PR		4158	-0-	4158	11709	142	1	4016	3	Y	-0-					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11709					Y	NO RPT					5

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
*01	800	N	1048	-0-	248	248	1048	3			Y	-0-					5
02	DELQ PR		549	-0-	549	797	549	3			Y	-0-					5
03	DELQ PR		545	-0-	545	1342	19	1	526	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1342					Y	NO RPT					5

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
*01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	584	1	3196	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		3549	-0-	3549	3549	600	1	2938	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		3790	-0-	3790	7339	565	1	3203	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7339					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	1			26
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	2004	1	2258	3	Y	-0-					92
*10	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	2181	1	2170	3	Y	-0-					92
*11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	2592	1	1989	3	Y	-0-					92
12	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	2596	1	2056	3	Y	-0-					92
*01	9187	X	4535	-0-	-4652	-0-	2163	1	2372	3	Y	-0-					92
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1606	1	1654	3	Y	12	55	1			49
							13	9									
*03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	1825	1	1928	3	Y	-0-					49
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	752	1	847	3	Y	-0-					89
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	1	840	3	Y	-0-					89
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	857	1	658	3	Y	-0-					89
12	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	865	1	684	3	Y	-0-					89
*01	800	N	1702	-0-	902	2451	812	1	890	3	Y	-0-					89
*02	2800	N	1868	-0-	-932	1519	914	1	942	3	Y	11	53	1			47
							12	9									
*03	3100	N	2005	-0-	-1095	424	975	1	1030	3	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT					47

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	3			Y	-0-					5
*10	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	186	1	2864	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	188	1	1823	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		14041	-0-	14041	14041	14013	3	28	9	Y	25	25	1			7
*01	14927	X	886	-0-	-14041	-0-	879	1	7	9	Y	6					13
*02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11355	3	15	9	Y	14	14	1			13
*03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15838	3	15	9	Y	14	14	1			13
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			Y	-0-					10
*10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	428	1	5068	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	646	1	5239	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		7281	-0-	7281	7281	802	1	6451	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	15019	X	7738	-0-	-7281	-0-	655	1	7076	3	Y	6					13
							7	9									
*02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	811	1	6541	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	862	1	6618	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	3967	-0-	-323	-0-	3967	3			Y	-0-					30
*10	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	3			Y	-0-					30
11	4650	X	3458	-0-	-1192	-0-	68	1	3390	3	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		3629	-0-	3629	3629	135	1	3494	3	Y	-0-					30
*01	7371	X	3742	-0-	-3629	-0-	174	1	3568	3	Y	-0-					30
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	298	1	3591	3	Y	-0-					30
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	30	1	3890	3	Y	-0-					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					15
*10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					15
11	2310	X	2308	-0-	-2	-0-	45	1	2263	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		2694	-0-	2694	2694	101	1	2593	3	Y	-0-					15
*01	5492	X	2798	-0-	-2694	-0-	130	1	2668	3	Y	-0-					15
*02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	182	1	2191	3	Y	-0-					15
*03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	20	1	2695	3	Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	268	1	1700	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	304	1	1591	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	334	1	1506	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	393	1	1335	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	3594	X	1852	-0-	-1742	-0-	370	1	1482	3	Y	-0-	13	1			4
*02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	389	1	1269	3	Y	-0-					4
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	522	1	1429	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		107	-0-	107	107	65	1	42	3	Y	-0-					19
*01	415	N	308	-0-	-107	-0-	105	1	203	3	Y	-0-					13
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					13
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	903	1	199	3	Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
*10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		70	-0-	70	70	5	1	37	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	78	N	8	-0-	-70	-0-	1	3	7	9	Y	6					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	1			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	269	1	1707	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	309	1	1616	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	336	1	1517	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	305	1	1037	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	3216	X	1860	-0-	-1356	-0-	372	1	1488	3	Y	-0-	13	1			4
*02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	340	1	1112	3	Y	-0-					4
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	538	1	1473	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

11	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	551	1	1840	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	755	1	1859	3	Y	-0-					2
*01	800	N	2642	-0-	1842	4456	762	1	1880	3	Y	-0-					2
*02	2800	N	2262	-0-	-538	3918	702	1	1560	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	1912	-0-	-1188	2730	539	1	1373	3	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2730					Y	NO RPT					2

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		204	-0-	204	204	21	1	183	3	N	-0-					28
01	14B2 EXT		2962	-0-	2962	3166	238	1	2724	3	N	-0-					28
02	14B2 EXT		3100	-0-	3100	6266	233	1	2867	3	N	-0-					28
03	14B2 EXT		3562	-0-	3562	9828	329	1	3233	3	N	-0-					28
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9828					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3766	3	8	9	Y	7					14
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	103	1	3794	3	Y	-0-					14
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	87	1	3648	3	Y	-0-					14
*12	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	201	1	3696	3	Y	96	29	1			81
							106	9									
*01	7951	X	3948	-0-	-4003	-0-	3948	3			Y	-0-					81
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	23	1	3557	3	Y	-0-					81
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	207	1	3757	3	Y	-0-					81
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					81

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8589	-0-	5589	5589	8589	3			N	-0-					122
12	3100	N	8452	-0-	5352	10941	8452	3			N	-0-					122
*01	3100	N	406	-0-	-2694	8247	406	1			N	-0-					122
*02	2800	N	8606	-0-	5806	14053	8606	3			N	-0-					122
*03	3100	N	8199	-0-	5099	19152	8199	3			N	-0-					122
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	18222					N	NO RPT					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	411	1	5502	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		8231	-0-	8231	8231	1268	1	6963	3	Y	-0-					22
*01	15544	X	7313	-0-	-8231	-0-	666	1	6647	3	Y	-0-					22
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	768	1	5318	3	Y	-0-					22
03	7595	X	6777	-0-	-818	-0-	760	1	5983	3	Y	31	43	1			10
							34	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					10

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	235	1	3888	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		4373	-0-	4373	4373	400	1	3973	3	Y	-0-					64
*01	8671	X	4298	-0-	-4373	-0-	510	1	3788	3	Y	-0-					64
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	464	1	3510	3	Y	-0-					64
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	389	1	3943	3	Y	-0-					64
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					64

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	62	1			41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					9
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	45	1	3484	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	159	1	3480	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	419	1	3589	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	7310	X	3274	-0-	-4036	-0-	241	1	3026	3	Y	6					13
							7	9									
*02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	388	1	2920	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	434	1	2986	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					13

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

11	8160	X	8049	-0-	-111	-0-	120	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	124	1	8431	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8475	-0-	-19	-0-	120	1	8355	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6626	-0-	-1046	-0-	79	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	125	1	8065	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	409	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	210	1	3896	3	Y	-0-					-0-
*01	8011	X	3905	-0-	-4106	-0-	131	1	3774	3	Y	-0-					-0-
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	305	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4430	3	22	9	Y	20	18	1			2
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2934	-0-	-966	-0-	589	1	2345	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	712	1	2217	3	Y	-0-					7
*01	5915	X	2986	-0-	-2929	-0-	563	1	2423	3	Y	-0-					7
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	651	1	2389	3	Y	-0-					7
*03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	868	1	3075	3	Y	13					20
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		13382	-0-	13382	13382	13382	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1869	-0-	1869	15251	268	1	1601	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1574	-0-	1574	16825	244	1	1330	3	Y	-0-					4
*03	18645	X	1820	-0-	-16825	-0-	390	1	1430	3	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	331	1	2011	3	Y	-0-					11
*01	4301	X	1959	-0-	-2342	-0-	142	1	1817	3	Y	-0-					11
*02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1648	3	Y	47	47	1			11
							52	9									
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	188	1	1665	3	Y	51	51	1			11
							56	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	1460	1	4317	3	Y	26	40	1			50
							29	9									
*11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	1318	1	3910	3	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		5510	-0-	5510	5510	1571	1	3939	3	Y	-0-					50
*01	11195	X	5685	-0-	-5510	-0-	1219	1	4466	3	Y	-0-					50
*02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1444	1	3459	3	Y	-0-					50
03	5828	X	5484	-0-	-344	-0-	1525	1	3911	3	Y	44	53	1			41
							48	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					41

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	9	1			23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1155	1	5100	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1111	1	5151	2	N	-0-					-0-
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1265	1	4272	2	N	-0-					-0-
*02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1399	1	4758	2	N	-0-					-0-
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1356	1	4960	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

11	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	467	1	5317	3	Y	-0-					29
12	DLQ G-10		5631	-0-	5631	5631	674	1	4957	3	Y	-0-					29
*01	11359	X	5728	-0-	-5631	-0-	446	1	5282	3	Y	-0-					29
*02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	477	1	4557	3	Y	-0-					29
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	616	1	5257	3	Y	-0-					29
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					29

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	24	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	2	N	-0-					-0-
*01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	9	1	2465	2	N	-0-					-0-
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	39	1			2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			Y	-0-					5
02	DELQ PR		4186	-0-	4186	4186	4186	3			Y	-0-					5
*03	DELQ PR		4810	-0-	4810	8996	164	1	4646	3	Y	-0-					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8996					Y	NO RPT					5

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	126	126	1			56
							139	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	191	191	1			56
							210	9									
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	116	1			56
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	59	59	1			56
							65	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	291	1	3343	3	Y	-0-					17
02	DELQ PR		3598	-0-	3598	3598	372	1	3169	3	Y	52					69
							57	9									
*03	DELQ PR		3760	-0-	3760	7358	376	1	3384	3	Y	-0-					69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7358					Y	NO RPT					69

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	68	1	372	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DLQ G-10		212	-0-	212	663	34	1	167	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	DELQ PR		169	-0-	169	832	22	1	125	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					14

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7139	-0-	-1141	-0-	844	1	6222	3	Y	66	66	1	11	6	16
							73	9									
12	DLQ G-10		8680	-0-	8680	8680	1115	1	7529	3	Y	33	33	1			16
							36	9									
*01	16697	X	8017	-0-	-8680	-0-	928	1	7042	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
*02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1217	1	6550	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
*03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1111	1	6914	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	270	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	279	1	2797	2	N	-0-					-0-
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	279	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	252	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	279	1	2443	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	538	1	2210	3	Y	-0-					12
*01	800	N	4033	-0-	3233	5981	680	1	3353	3	Y	-0-					12
*02	2800	N	3695	-0-	895	6876	844	1	2851	3	Y	-0-					12
*03	3100	N	3352	-0-	252	7128	249	1	3103	3	Y	-0-					12
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	5388					Y	NO RPT					12

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
*01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	933	1	5106	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		5635	-0-	5635	5635	954	1	4670	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		6059	-0-	6059	11694	905	1	5132	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11694					Y	NO RPT					14

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	34	1	2339	3	Y	-0-					62
*10	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	109	1	2475	3	Y	-0-					62
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	198	1	2276	3	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		2285	-0-	2285	2285	233	1	2052	3	Y	-0-					62
*01	3606	X	1321	-0-	-2285	-0-	122	1	1199	3	Y	-0-					62
*02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1453	3	Y	-0-					62
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	322	1	1432	3	Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	12	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	414	1	4893	3	Y	-0-					60
12	DLQ G-10		6656	-0-	6656	6656	1475	1	5181	3	Y	-0-					60
*01	12517	X	5861	-0-	-6656	-0-	1040	1	4821	3	Y	-0-					60
*02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1273	1	4676	3	Y	-0-					60
*03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1322	1	5216	3	Y	82	101	1			41
							90	9									
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					41

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

*09	2460	X	2456	-0-	-4	-0-	383	1	2065	3	Y	7					30
							8	9									
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	617	1	2163	3	Y	13	23	1			20
							14	9									
*11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	739	1	2253	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		867	-0-	867	867	375	1	478	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
*01	2884	X	2017	-0-	-867	-0-	484	1	1533	3	Y	-0-	14	1			4
*02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	496	1	750	3	Y	-0-					4
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	642	1	1958	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

11	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	34	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	15	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2756	-0-	-933	-0-	10	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3114	-0-	-218	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	39	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	18	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	13	1	3573	2	N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	2	N	-0-					-0-
*01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	11	1	2841	2	N	-0-					-0-
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			7
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	2736	-0-	-1374	-0-	2730	3	6	9	Y	5					5
*10	4216	X	3311	-0-	-905	-0-	151	1	3150	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	275	1	3948	3	Y	-0-					6
*12	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	370	1	3945	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*01	8637	X	4311	-0-	-4326	-0-	264	1	4039	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	315	1	3605	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	347	1	3409	3	Y	-0-	3	1			3
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	269	1	1272	3	Y	-0-					5
*10	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	498	1	1802	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	620	1	2064	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		2608	-0-	2608	2608	631	1	1949	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	800	N	2338	-0-	1538	4146	313	1	2018	3	Y	6					13
							7	9									
*02	2800	N	2866	-0-	66	4212	327	1	2524	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	3100	N	3369	-0-	269	4481	460	1	2894	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4481					Y	NO RPT					13

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	160	1	1324	3	Y	-0-					55
12	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	222	1	1283	3	Y	-0-					55
*01	800	N	1551	-0-	751	2256	189	1	1362	3	Y	-0-					55
*02	2800	N	1573	-0-	-1227	1029	225	1	1250	3	Y	89	75	1			69
							98	9									
*03	2596	N	1567	-0-	-1029	-0-	213	1	1354	3	Y	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	252	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	279	1	6503	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6495	-0-	-201	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5161	-0-	-887	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4561	-0-	-509	-0-	270	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	278	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	279	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	252	1	3371	2	N	-0-					-0-
*03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	279	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	120	1	14726	2	N	-0-					-0-
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	124	1	13995	2	N	-0-					-0-
*01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	120	1	14110	2	N	-0-					-0-
*02	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	82	1	13876	2	N	-0-					-0-
*03	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	128	1	15920	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	3	2	9	Y	2	8	1			5
*10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	349	1	5017	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	453	1	4826	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*01	10134	X	4846	-0-	-5288	-0-	297	1	4543	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
*02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	364	1	4168	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
*03	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	469	1	4610	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	607	1	3119	2	N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	574	1	3308	2	N	-0-					-0-
*01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	747	1	3119	2	N	-0-					-0-
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	633	1	2836	2	N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	668	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			Y	-0-					5
*10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	290	1	7142	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	431	1	6414	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	614	1	6563	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	13985	X	6780	-0-	-7205	-0-	429	1	6344	3	Y	6					13
							7	9									
*02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	636	1	5841	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	693	1	6430	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					13

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	47	1	3204	3	Y	-0-					52
*10	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	144	1	3272	3	Y	-0-					52
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	266	1	3056	3	Y	-0-					52
12	DLQ G-10		3431	-0-	3431	3431	349	1	3082	3	Y	-0-					52
*01	6994	X	3563	-0-	-3431	-0-	329	1	3234	3	Y	-0-					52
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	241	1	2269	3	Y	-0-					52
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	758	1	3375	3	Y	-0-					52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	532	-0-	-578	-0-	105	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		446	-0-	446	446	87	1	359	2	Y	-0-					-0-
*01	800	N	410	-0-	-390	56	99	1	311	2	Y	-0-					-0-
*02	271	N	215	-0-	-56	-0-	47	1	168	2	Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	66	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	10975	-0-	-2435	-0-	623	1	10352	2	N	-0-					-0-
12	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	717	1	14802	2	N	-0-					-0-
*01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	576	1	14476	2	N	-0-					-0-
*02	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	528	1	12919	2	N	-0-					-0-
*03	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	370	1	14235	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	68	1	3334	3	Y	16	76	1			43
							18	9									
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	256	1	3237	3	Y	31	54	1			20
							34	9									
11	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	315	1	3108	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	371	1	2913	3	Y	63	44	1			39
							69	9									
*01	5838	X	2485	-0-	-3353	-0-	232	1	2229	3	Y	22	31	1			30
							24	9									
*02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1368	3	Y	81	70	1			41
							89	9									
*03	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	290	1	2139	3	Y	26	22	1			45
							29	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	334	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	517	1	1623	2	N	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	383	1	1764	2	N	-0-					-0-
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	312	1	1371	2	N	-0-					-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	431	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	442	1	2387	3	Y	7					7
							8	9									
*10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	550	1	1929	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	664	1	2024	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	934	1	1189	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	5543	X	3406	-0-	-2137	-0-	817	1	2589	3	Y	-0-	13	1			4
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	895	1	1356	3	Y	-0-					4
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	250	1	763	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	385	1	7370	2	N	-0-					-0-
*01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	305	1	7807	2	N	-0-					-0-
*02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	315	1	5544	2	N	-0-					-0-
*03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	231	1	8194	2	N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-					54
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	128	1	3141	3	Y	-0-					54
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	3	Y	-0-					54
12	DLQ G-10		3415	-0-	3415	3415	267	1	3148	3	Y	-0-					54
*01	6651	X	3236	-0-	-3415	-0-	227	1	3009	3	Y	-0-					54
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	420	1	2563	3	Y	11	32	1			33
							12	9									
*03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	342	1	2909	3	Y	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	285	1	4165	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	380	1	2963	3	Y	-0-					20
*01	7585	X	4242	-0-	-3343	-0-	303	1	3939	3	Y	-0-					20
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	261	1	3344	3	Y	-0-					20
03	3906	X	2626	-0-	-1280	-0-	262	1	2364	3	Y	-0-					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	345	1	4762	3	Y	-0-					39
12	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	546	1	4726	3	Y	-0-					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
*02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	395	1	4524	3	Y	-0-					15
*03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	471	1	4629	3	Y	-0-					15
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	274	1	1787	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
02	DELQ PR		1515	-0-	1515	1515	231	1	1284	3	Y	-0-					2
03	DELQ PR		1726	-0-	1726	3241	235	1	1491	3	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3241					Y	NO RPT					2

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	895	1	5833	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
02	DELQ PR		6099	-0-	6099	6099	931	1	5168	3	Y	-0-					2
*03	DELQ PR		6038	-0-	6038	12137	822	1	5216	3	Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12137					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

*09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2484	1	2799	3	Y	-0-					49
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	2791	1	2776	3	Y	-0-					49
*11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	2524	1	1937	3	Y	-0-					49
12	DLQ G-10		5143	-0-	5143	5143	2870	1	2273	3	Y	-0-					49
*01	9881	X	4738	-0-	-5143	-0-	2260	1	2478	3	Y	-0-					49
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	2336	1	2405	3	Y	11	29	1			31
							12	9									
*03	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	2589	1	2735	3	Y	-0-					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
*10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	228	1	4767	3	Y	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	292	1	4190	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		4505	-0-	4505	4505	387	1	4118	3	Y	-0-					-0-
*01	9203	X	4698	-0-	-4505	-0-	289	1	4409	3	Y	-0-					-0-
*02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	329	1	3763	3	Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	442	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*01	800	N	937	-0-	137	137	937	3			Y	-0-					5
02	DELQ PR		230	-0-	230	367	230	3			Y	-0-					5
03	DELQ PR		180	-0-	180	547	6	1	174	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	547					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	599	1	2429	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	617	1	2549	2	Y	-0-			-0-
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	754	1	2371	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2651	-0-	-93	-0-	582	1	2069	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	697	1	2432	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-			5
02	DELQ PR		3809	-0-	3809	3809	3809	3			Y	-0-			5
*03	DELQ PR		4203	-0-	4203	8012	144	1	4059	3	Y	-0-			5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8012					Y	NO RPT			5

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	22	1	1967	2	N	-0-			-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	2	N	-0-			-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	7	1	1799	2	N	-0-			-0-
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	330	1	2184	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2311	-0-	-820	-0-	305	1	2006	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	283	1	1955	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	1417	-0-	-1187	-0-	225	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	182	1	884	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	428	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	357	1	5351	2	N	-0-					-0-
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	295	1	4489	2	N	-0-					-0-
*02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	237	1	4413	2	N	-0-					-0-
*03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	220	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	692	1	3788	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		4222	-0-	4222	4222	714	1	3497	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		4329	-0-	4329	8551	645	1	3662	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8551					Y	NO RPT					14

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	161	1	1468	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	96	1	1791	3	Y	-0-					21
*01	800	N	758	-0-	-42	1845	25	1	733	3	Y	-0-					21
*02	2088	N	243	-0-	-1845	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					21
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	3	22	9	Y	20	39	1			2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5492	-0-	-522	-0-	2095	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	1826	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5512	-0-	-502	-0-	2143	1	3369	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	271	1	1617	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	359	1	1571	3	Y	-0-					14
*01	800	N	2186	-0-	1386	3316	336	1	1839	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	2800	N	2033	-0-	-767	2549	343	1	1679	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	3100	N	2396	-0-	-704	1845	356	1	2018	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1845					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	251	1	1030	3	Y	-0-					10
*01	800	N	721	-0-	-79	1202	121	1	600	3	Y	-0-					10
*02	2163	N	961	-0-	-1202	-0-	220	1	741	3	Y	-0-					10
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

11	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	426	1	2546	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
12	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	631	1	2757	3	Y	-0-					14
*01	7319	X	3931	-0-	-3388	-0-	606	1	3314	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	648	1	3171	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	615	1	3487	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					14

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

*09	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			Y	-0-					5
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	228	1	3521	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	3600	X	388	-0-	-3212	-0-	33	1	323	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
*03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	14	14	1			13
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

11	9960	X	9008	-0-	-952	-0-	2764	1	6244	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9138	-0-	-813	-0-	2369	1	6769	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9086	-0-	-710	-0-	5017	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8163	-0-	-685	-0-	5311	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9309	-0-	-270	-0-	4929	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	773	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	761	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	928	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3470	-0-	-142	-0-	793	1	2677	2	N	-0-					-0-
*03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	948	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	62	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3485	-0-	-1909	-0-	119	1	3366	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3724	-0-	-1763	-0-	24	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2937	-0-	-2019	-0-	112	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3908	-0-	-1641	-0-	12	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

11	5460	X	4453	-0-	-1007	-0-	237	1	4216	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4798	-0-	4798	4798	526	1	4272	3	Y	-0-					21
*01	9335	X	4537	-0-	-4798	-0-	310	1	4227	3	Y	-0-					21
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	369	1	3794	3	Y	-0-					21
03	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	315	1	4207	3	Y	20	39	1			2
							22	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			13
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			13
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	600	1	2225	2	N	-0-			13
*02	DELQ PR		2452	-0-	2452	2452	526	1	1926	2	N	-0-			13
*03	DELQ PR		2998	-0-	2998	5450	591	1	2407	2	N	-0-			13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5450					N	NO RPT			13

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	611	1	3588	2	N	-0-			-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	808	1	2946	2	N	-0-			-0-
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	523	1	2637	2	N	-0-			-0-
*02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	459	1	2164	2	N	-0-			-0-
*03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	513	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5622	-0-	-738	-0-	268	1	5354	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5102	-0-	-695	-0-	258	1	4844	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	243	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4169	-0-	-1123	-0-	245	1	3924	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4157	-0-	-1392	-0-	279	1	3878	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3005	-0-	-805	-0-	692	1	2313	3	Y	-0-			8
12	DLQ G-10		3454	-0-	3454	3454	998	1	2456	3	Y	-0-			8
*01	6550	X	3096	-0-	-3454	-0-	893	1	2203	3	Y	-0-			8
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	827	1	1839	3	Y	-0-			8
03	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	933	1	2376	3	Y	-0-			8
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	X	2109	-0-	-231	-0-	265	1	1844	3	Y	-0-					29
*10	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	287	1	2054	3	Y	-0-					29
11	2340	X	1958	-0-	-382	-0-	325	1	1633	3	Y	-0-					29
12	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	369	1	1381	3	Y	-0-					29
*01	800	N	2199	-0-	1399	3149	447	1	1752	3	Y	-0-					29
*02	2800	N	1553	-0-	-1247	1902	377	1	1176	3	Y	-0-					29
*03	3100	N	1863	-0-	-1237	665	286	1	1577	3	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	665					Y	NO RPT					29

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1906	-0-	-1244	-0-	147	1	1759	3	Y	-0-					86
12	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	174	1	1518	3	Y	-0-					86
*01	3292	X	1600	-0-	-1692	-0-	163	1	1437	3	Y	-0-					86
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	357	1	2371	3	Y	-0-					86
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	404	1	3014	3	Y	-0-					86
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					86

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
*01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	387 11	1 9	2119	3	Y	10	10	1			14
02	DELQ PR		2077	-0-	2077	2077	350 11	1 9	1716	3	Y	10	10	1			14
*03	DELQ PR		2552	-0-	2552	4629	379 22	1 9	2151	3	Y	20	20	1			14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4629					Y	NO RPT					14

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	944	-0-	-16	-0-	119	1	825	3	Y	-0-					26
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	125	1	894	3	Y	-0-					26
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	175	1	878	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	223	1	834	3	Y	-0-					26
*01	800	N	916	-0-	116	1173	186	1	730	3	Y	-0-					26
*02	1694	N	521	-0-	-1173	-0-	127	1	394	3	Y	-0-					26
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	3	Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					71
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
*01	800	N	1057	-0-	257	257	125	1	932	3	Y	-0-					64
02	DELQ PR		847	-0-	847	1104	99	1	748	3	Y	-0-					64
03	DELQ PR		852	-0-	852	1956	76	1	776	3	Y	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1956					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	198	1	4026	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	377	1	4288	3	Y	-0-					10
01	9090	X	4425	-0-	-4665	-0-	281	1	4144	3	Y	-0-					10
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	143	1	2255	3	Y	-0-					10
03	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	269	1	3821	3	Y	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	108	1	3483	3	Y	7					7
							8	9									
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	299	1	3620	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	315	1	3426	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	330	1	2789	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	5727	X	2594	-0-	-3133	-0-	210	1	2384	3	Y	-0-	13	1			4
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	3689	X	273	-0-	-3416	-0-	29	1	230	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					4

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	2782	-0-	-3218	-0-	67	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	135	1	4979	2	N	-0-					-0-
*01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	25	1	4918	2	N	-0-					-0-
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	147	1	3808	2	N	-0-					-0-
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	12	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	425	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	387	1	8011	2	N	-0-					-0-
*01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	304	1	6505	2	N	-0-					-0-
*02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	299	1	7180	2	N	-0-					-0-
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	149	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	279	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	273	1	1411	2	N	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	347	1	1291	2	N	-0-					-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	294	1	1184	2	N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	317	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
*10	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	213	1	4451	3	Y	-0-					-0-
*11	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	304	1	4375	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	405	1	4318	3	Y	-0-					-0-
*01	9118	X	4395	-0-	-4723	-0-	270	1	4125	3	Y	-0-					-0-
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	309	1	3534	3	Y	-0-					-0-
*03	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	424	1	4160	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

*09	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3691	3	1	9	Y	1					1
*10	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	166	1	3465	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*11	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	230	1	3300	3	Y	-0-					3
*12	DLQ G-10		3742	-0-	3742	3742	321	1	3415	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*01	7492	X	3750	-0-	-3742	-0-	230	1	3516	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	269	1	3081	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	352	1	3462	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

11	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	329	1	4538	3	N	-0-					17
12	7161	X	5231	-0-	-1930	-0-	541	1	4690	3	N	-0-					17
01	7161	X	4556	-0-	-2605	-0-	280	1	4276	3	N	-0-					17
02	6468	X	5397	-0-	-1071	-0-	434	1	4963	3	N	-0-					17
03	7161	X	5453	-0-	-1708	-0-	504	1	4949	3	N	-0-					17
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

11	1200	X	869	-0-	-331	-0-	869	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		836	-0-	836	836	164	1	672	3	Y	-0-					41
*01	800	N	517	-0-	-283	553	87	1	430	3	Y	-0-					41
*02	1116	N	563	-0-	-553	-0-	129	1	434	3	Y	-0-					41
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	Y	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	484	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	478	1	2200	2	N	-0-					-0-
*01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	585	1	2049	2	N	-0-					-0-
*02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	501	1	1812	2	N	-0-					-0-
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	575	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	228	1	11138	3	Y	12	5	1			14
							13	9									
*10	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	834	1	10540	3	Y	15	19	1			10
							17	9									
*11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	933	1	9187	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	1073	1	8418	3	Y	32	22	1			20
							35	9									
*01	17943	X	8417	-0-	-9526	-0-	791	1	7608	3	Y	16	15	1			21
							18	9									
*02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	859	1	6659	3	Y	48	45	1			24
							53	9									
*03	11656	X	8348	-0-	-3308	-0-	996	1	7351	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	205	1	1108	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	316	1	1108	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	408	1	1243	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		223	-0-	223	223	92	1	117	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	800	N	1118	-0-	318	541	268	1	850	3	Y	-0-	13	1			4
*02	797	N	256	-0-	-541	-0-	102	1	154	3	Y	-0-					4
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	421	1	1286	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					6
*10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	12	1			7
*11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	29	29	1			7
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			7
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	121	1	4490	3	Y	-0-					5
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	552	1	4339	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	693	1	3908	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	711	1	4227	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	9951	X	4985	-0-	-4966	-0-	440	1	4538	3	Y	6					13
							7	9									
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	450	1	3697	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	4552	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	119	1	4380	3	Y	-0-					22
*10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	533	1	4192	3	Y	13	28	1			7
							14	9									
*11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	669	1	3774	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		4255	-0-	4255	4255	609	1	3618	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	6681	X	2426	-0-	-4255	-0-	214	1	2205	3	Y	6					13
							7	9									
*02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	187	1	1532	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	4619	X	3464	-0-	-1155	-0-	347	1	3102	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	82	1	4022	3	Y	50					50
							55	9									
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	302	1	3810	3	Y	60	70	1			40
							66	9									
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	361	1	3560	3	Y	-0-					40
*12	DLQ G-10		4481	-0-	4481	4481	501	1	3929	3	Y	46	57	1			29
							51	9									
*01	8987	X	4506	-0-	-4481	-0-	422	1	4058	3	Y	24	22	1			31
							26	9									
*02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	563	1	4363	3	Y	103	82	1			52
							113	9									
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	628	1	4637	3	Y	25	28	1			49
							28	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					49

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	671	1	4367	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
02	DELQ PR		4419	-0-	4419	4419	675	1	3744	3	Y	-0-					2
*03	DELQ PR		6007	-0-	6007	10426	818	1	5189	3	Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10426					Y	NO RPT					2

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	16	28	1			26
							18	9									
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	854	3	Y	108	63	1			71
							119	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	3	Y	-0-					71
12	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	136	1	1067	3	Y	43	87	1			27
							47	9									
*01	800	N	314	-0-	-486	764	28	1	268	3	Y	16	21	1			22
							18	9									
*02	916	N	152	-0-	-764	-0-	7	1	56	3	Y	81	62	1			41
							89	9									
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	29	22	1			48
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6434	3	7	9	Y	6					6
*10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	307	1	6422	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	406	1	5839	3	Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	553	1	5890	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
*01	12678	X	6223	-0-	-6455	-0-	382	1	5828	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
*02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	441	1	5053	3	Y	50	38	1			25
							55	9									
*03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	578	1	5676	3	Y	15	14	1			26
							17	9									
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	538	1	6373	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		6941	-0-	6941	6941	764	1	6135	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	13906	X	6965	-0-	-6941	-0-	458	1	6482	3	Y	23					28
							25	9									
*02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	546	1	5938	3	Y	39	39	1			28
							43	9									
*03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	678	1	6547	3	Y	-0-					28
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	343	1	2206	3	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	308	1	1975	3	Y	-0-					28
*01	800	N	1876	-0-	1076	3359	99	1	1777	3	Y	-0-					28
*02	2800	N	1574	-0-	-1226	2133	226	1	1348	3	Y	-0-					28
*03	3100	N	2036	-0-	-1064	1069	360	1	1676	3	Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1069					Y	NO RPT					28

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	791	-0-	-1399	-0-	37	1	754	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		861	-0-	861	861	70	1	791	3	Y	-0-					5
01	800	N	887	-0-	87	948	56	1	831	3	Y	-0-					5
02	1984	N	1036	-0-	-948	-0-	62	1	974	3	Y	-0-					5
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	2507	3			Y	-0-					5
*10	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	34	1	2690	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	107	1	2350	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	261	1	2235	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	4978	X	2454	-0-	-2524	-0-	180	1	2267	3	Y	6					13
							7	9									
*02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	301	1	2270	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	440	1	3029	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					13

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	768	1	4203	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		4549	-0-	4549	4549	770	1	3768	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		4778	-0-	4778	9327	713	1	4043	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9327					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	360	1	3513	3	Y	-0-			14
12	DLQ G-10		4887	-0-	4887	4887	834	1	4053	3	Y	-0-			14
*01	9840	X	4953	-0-	-4887	-0-	795	1	4158	3	Y	-0-			14
*02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	945	1	3719	3	Y	-0-			14
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	885	1	4195	3	Y	-0-			14
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			14

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	121	1	4208	2	N	-0-			-0-
*01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	23	1	7679	2	N	-0-			-0-
*02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	141	1	5694	2	N	-0-			-0-
*03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	14	1	7292	2	N	-0-			-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-			22
12	DLQ G-10		503	-0-	503	503	52	1	451	3	Y	-0-			22
*01	800	N	478	-0-	-322	181	29	1	449	3	Y	-0-			22
*02	630	N	449	-0-	-181	-0-	36	1	413	3	Y	-0-			22
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	-0-			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	595	1	2745	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	587	1	2785	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	695	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2871	-0-	-125	-0-	605	1	2266	2	N	-0-			-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	748	1	2800	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	7					7
							8	9									
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			17
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	129	1	409	3	Y	-0-	13	1			4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	135	1	6606	3	Y	17	49	1			35
							19	9									
*10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	705	1	8907	3	Y	29	45	1			19
							32	9									
*11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	873	1	8602	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		9715	-0-	9715	9715	1094	1	8584	3	Y	34	32	1			21
							37	9									
*01	20320	X	10605	-0-	-9715	-0-	997	1	9593	3	Y	14	16	1			19
							15	9									
*02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1119	1	8677	3	Y	57	47	1			29
							63	9									
*03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	1271	1	9382	3	Y	17	15	1			31
							19	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3859	-0-	-431	-0-	261	1	3595	3	Y	3					13
							3	9									
12	DLQ G-10		4054	-0-	4054	4054	420	1	3634	3	Y	-0-					13
01	8138	X	4084	-0-	-4054	-0-	326	1	3733	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	342	1	4202	3	Y	-0-					16
*03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	557	1	5467	3	Y	-0-					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	143	1	1188	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3808	-0-	1008	1008	639	1	3169	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3348	-0-	248	1256	560	1	2788	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1256					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	398	1	2935	3	Y	105	105	1	15	6	22
							116	9									
12	DLQ G-10		2185	-0-	2185	2185	276	1	1861	3	Y	44	44	1			22
							48	9									
*01	5611	X	3426	-0-	-2185	-0-	391	1	2965	3	Y	64	69	1			3
							70	9									
*02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	395	1	2125	3	Y	67	67	1			3
							74	9									
03	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	398	1	2479	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4780	-0-	-770	-0-	328	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	293	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5084	-0-	-837	-0-	318	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4200	-0-	-1148	-0-	246	1	3954	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	218	1	4268	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	328	1	2109	3	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	328	1	2100	3	Y	-0-					28
*01	800	N	2148	-0-	1348	3776	113	1	2035	3	Y	-0-					28
*02	2800	N	2048	-0-	-752	3024	294	1	1754	3	Y	-0-					28
*03	3100	N	2385	-0-	-715	2309	421	1	1964	3	Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2309					Y	NO RPT					28

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	38	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	16	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	10	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2189	-0-	-667	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	156	1	1296	2	N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	196	1	971	2	N	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	180	1	898	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4323	-0-	-57	-0-	273	1	4050	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		4774	-0-	4774	4774	608	1	4166	3	Y	-0-	15	1			-0-
*01	8831	X	4057	-0-	-4774	-0-	322	1	3735	3	Y	-0-					-0-
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	398	1	3736	3	Y	-0-					-0-
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	520	1	4188	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	538	1	2227	2	N	-0-			-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	516	1	2161	2	N	-0-			-0-
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	622	1	1975	2	N	-0-			-0-
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	538	1	1819	2	N	-0-			-0-
*03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	607	1	2023	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

11	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	1432	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	1260	1	2105	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	2915	1	690	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	3066	1	268	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	2751	-0-	-2271	-0-	2276	1	475	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

11	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	879	1	4051	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	880	1	4171	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	1089	1	3826	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4307	-0-	-509	-0-	908	1	3399	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4348	-0-	-922	-0-	917	1	3431	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	485	1	2472	2	N	-0-			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	484	1	2549	2	N	-0-			-0-
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	641	1	2398	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	466	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	400	1	1545	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	448	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	449	1	2217	2	N	-0-					-0-
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	547	1	2052	2	N	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	474	1	1870	2	N	-0-					-0-
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	526	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	41	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	22	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	14	1	3850	2	N	-0-					-0-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6710	1	383	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	6946	1	386	3	Y	46	40	1			21
							51	9									
*01	12755	X	5372	-0-	-7383	-0-	4576	1	794	3	Y	2					23
							2	9									
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	3938	1	679	3	Y	24	31	1			16
							26	9									
03	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	4917	1	405	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					16

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	29	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	15	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	11	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2551	-0-	-277	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	37	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	18	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	12	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3006	-0-	-158	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2088	3	13	9	Y	12					12
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	113	1	2368	3	Y	21	19	1			14
							23	9									
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	2098	3	Y	-0-					14
*12	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	141	1	1501	3	Y	31	26	1			19
							34	9									
*01	3285	X	1609	-0-	-1676	-0-	98	1	1491	3	Y	18	15	1			22
							20	9									
*02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1437	3	Y	69	56	1			35
							76	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	183	1	1796	3	Y	20	19	1			36
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	2463	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4724	-0-	-568	-0-	2097	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	2101	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

11	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	54	1	11733	2	N	-0-					-0-
12	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	117	1	12292	2	N	-0-					-0-
*01	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	23	1	12076	2	N	-0-					-0-
*02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	112	1	10802	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	13	1	9966	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	800	N	815	-0-	15	15	104	1	676	3	Y	32	30	1			2
							35	9									
02	DELQ PR		44	-0-	44	59	7	1	37	3	Y	-0-					2
03	DELQ PR		1030	-0-	1030	1089	140	1	890	3	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					2

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

11	6780	X	6266	-0-	-514	-0-	467	1	5799	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		6212	-0-	6212	6212	707	1	5466	3	Y	35	34	1			16
							39	9									
*01	11577	X	5365	-0-	-6212	-0-	232	1	5132	3	Y	1					17
							1	9									
*02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	347	1	5196	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
*03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	605	1	5727	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					16

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

11	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	518	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	529	1	2395	2	N	-0-					-0-
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	712	1	2378	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	545	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	607	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

11	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4835	-0-	-9	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	326	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1493	2	N	-0-					-0-
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	419	1	1555	2	N	-0-					-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	328	1	1302	2	N	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	303	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	35	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	18	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	12	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	212	1	2920	3	Y	15	7	6			16
							17	9									
12	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	314	1	2720	3	Y	-0-					19
*01	800	N	4302	-0-	3502	6536	264	1	4036	3	Y	2					21
							2	9									
*02	2800	N	4647	-0-	1847	8383	373	1	4274	3	Y	-0-					21
*03	3100	N	4652	-0-	1552	9935	430	1	4222	3	Y	-0-					21
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	9425					Y	NO RPT					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	407	1	5610	3	Y	6	11	6			6
							7	9									
12	DLQ G-10		5554	-0-	5554	5554	575	1	4979	3	Y	-0-					6
*01	800	N	4328	-0-	3528	9082	266	1	4061	3	Y	1					7
							1	9									
*02	2800	N	3673	-0-	873	9955	295	1	3378	3	Y	-0-					7
*03	13966	X	4011	-0-	-9955	-0-	371	1	3640	3	Y	-0-					7
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					7

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5639	-0-	-1	-0-	381	1	5258	3	N	-0-					26
12	5828	X	5558	-0-	-270	-0-	872	1	4686	3	N	-0-					26
01	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	360	1	5491	3	N	-0-					26
02	5712	X	5303	-0-	-409	-0-	426	1	4877	3	N	-0-					26
03	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	537	1	5273	3	N	-0-					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7428	3	4	9	Y	4					4
*10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	349	1	7310	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	471	1	6776	3	Y	-0-					4
*12	DLQ G-10		7612	-0-	7612	7612	652	1	6949	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
*01	15079	X	7467	-0-	-7612	-0-	458	1	7001	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
*02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	529	1	6060	3	Y	23	19	1			12
							25	9									
*03	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	634	1	6232	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					12

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

11	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	449	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	427	1	1964	2	N	-0-					-0-
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	513	1	1795	2	N	-0-					-0-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	446	1	1611	2	N	-0-					-0-
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	470	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

11	7410	X	6492	-0-	-918	-0-	439	1	6050	3	Y	3					13
							3	9									
12	DLQ G-10		6401	-0-	6401	6401	662	1	5739	3	Y	-0-					13
01	12699	X	6298	-0-	-6401	-0-	503	1	5770	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	479	1	5897	3	Y	-0-					16
*03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	826	1	8113	3	Y	-0-					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	306	1	4220	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	479	1	4152	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	9266	X	4606	-0-	-4660	-0-	282	1	4302	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	334	1	3821	3	Y	-0-					6
*03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	419	1	4111	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6675	3	4	9	Y	4	1	1			4
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	314	1	6570	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	428	1	6145	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		6796	-0-	6796	6796	583	1	6206	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*01	13109	X	6313	-0-	-6796	-0-	387	1	5918	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
*02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	456	1	5215	3	Y	24	20	1			12
							26	9									
*03	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	614	1	6035	3	Y	7	6	1			13
							8	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	224	1	3081	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		3404	-0-	3404	3404	349	1	3026	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	6739	X	3335	-0-	-3404	-0-	204	1	3109	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	242	1	2773	3	Y	-0-					6
*03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	305	1	2998	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14321	3	99	9	Y	90	167	1			76
12	DLQ G-10		13208	-0-	13208	13208	77	1	13131	3	Y	-0-					76
*01	24742	X	11534	-0-	-13208	-0-	11534	3			Y	-0-					76
*02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	3			Y	-0-					76
*03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14486	3	117	9	Y	106	94	1			88
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					88

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	3			Y	-0-					55
*01	800	N	-0-	-0-	-800	396					Y	-0-					55
*02	563	N	167	-0-	-396	-0-	167	3			Y	-0-					55
*03	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	3			Y	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	180	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*03	273	X	93	-0-	-180	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2485	3	17	9	Y	15	3	1			16
*10	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	119	1	2487	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
11	2700	X	1426	-0-	-1274	-0-	93	1	1333	3	Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	183	1	1950	3	Y	38	32	1			24
							42	9									
*01	4027	X	1852	-0-	-2175	-0-	113	1	1721	3	Y	16	19	1			21
							18	9									
*02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	122	1	1400	3	Y	46	44	1			23
							51	9									
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	254	1	2491	3	Y	15	13	1			25
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	165	1	2723	3	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	2881	343	1	2538	3	Y	-0-					1
*01	5655	X	2774	-0-	-2881	-0-	185	1	2589	3	Y	-0-					1
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	251	1	2457	3	Y	-0-					1
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	352	1	2909	3	Y	44	19	1			26
							48	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					26

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	605	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	715	1	1667	2	N	-0-					-0-
*01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	735	1	1731	2	N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	598	1	1469	2	N	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	948	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	707	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	813	1	1896	2	N	-0-					-0-
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	750	1	1739	2	N	-0-					-0-
*02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	773	1	1923	2	N	-0-					-0-
*03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	1190	1	1652	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2368	-0-	-96	-0-	49	1	2319	2	N	-0-					-0-
*03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	660	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	911	1	3044	2	N	-0-					-0-
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	658	1	3167	2	N	-0-					-0-
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	616	1	2763	2	N	-0-					-0-
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	810	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	209	-0-	-2251	-0-	11	1	154	3	Y	40	31	6			41
							44	9									
12	DLQ G-10		400	-0-	400	400	41	1	359	3	Y	-0-					49
*01	679	X	279	-0-	-400	-0-	17	1	253	3	Y	8					57
							9	9									
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					57
03	2046	X	114	-0-	-1932	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					57
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					57

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	253	1	1367	3	Y	7					10
							8	9									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	361	1	1267	3	Y	14	8	1			16
							15	9									
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	332	1	1013	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	455	1	579	3	Y	13	12	1			17
							14	9									
*01	800	N	1446	-0-	646	1694	347	1	1099	3	Y	-0-	13	1			4
*02	2560	N	866	-0-	-1694	-0-	344	1	522	3	Y	-0-					4
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	556	1	1696	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	143	1	1973	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	216	1	1871	3	Y	-0-					-0-
*01	3981	X	1894	-0-	-2087	-0-	116	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	118	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	172	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	N	535	-0-	-125	-0-	11	1	512	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
*10	620	N	586	-0-	-34	-0-	41	1	519	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		596	-0-	596	596	63	1	494	3	Y	35	29	1			22
							39	9									
*01	800	N	530	-0-	-270	326	48	1	464	3	Y	16	17	1			21
							18	9									
*02	748	N	422	-0-	-326	-0-	41	1	318	3	Y	57	49	1			29
							63	9									
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	17	15	1			31
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	2251	3			Y	-0-					14
*01	800	N	286	-0-	-514	1737	286	1			Y	-0-					14
*02	2800	N	5162	-0-	2362	4099	5162	3			Y	-0-					14
*03	3100	N	3877	-0-	777	4876	3877	3			Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4876					Y	NO RPT					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			19
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	489	-0-	-141	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		479	-0-	479	479	39	1	298	3	Y	129	85	1			59
							142	9									
*01	800	N	329	-0-	-471	8	14	1	309	3	Y	5					64
							6	9									
*02	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	366	3	Y	60	86	1			38
							66	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	62	57	1			43
							68	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	721	1	2412	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	766	1	1884	3	Y	-0-					1
*01	4602	X	1952	-0-	-2650	-0-	563	1	1389	3	Y	-0-					1
*02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	524	1	1165	3	Y	-0-					1
03	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	788	1	2004	3	Y	-0-					1
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	648	1	2166	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	929	1	2286	3	Y	-0-					8
*01	7036	X	3821	-0-	-3215	-0-	1102	1	2719	3	Y	-0-					8
*02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1104	1	2452	3	Y	-0-					8
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	988	1	2514	3	Y	-0-					8
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	4542	1	1640	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		5995	-0-	5995	5995	3606	1	2389	3	Y	-0-					22
*01	11115	X	5120	-0-	-5995	-0-	2664	1	2456	3	Y	-0-					22
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	2803	1	2465	3	Y	-0-					22
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	2422	1	2787	3	Y	-0-					22
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	205	1	2831	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3535	-0-	3535	3535	366	1	3169	3	Y	-0-					4
01	6938	X	3403	-0-	-3535	-0-	273	1	3130	3	Y	-0-					4
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	237	1	2921	3	Y	-0-					4
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	316	1	3101	3	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	3			Y	-0-					8
*01	800	N	722	-0-	-78	441	722	3			Y	-0-					8
*02	1200	N	759	-0-	-441	-0-	694	3	65	9	Y	59	45	1			22
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	740	1	7520	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		6477	-0-	6477	6477	1121	1	5356	3	Y	-0-					36
01	800	N	5572	-0-	4772	11249	652	1	4920	3	Y	-0-					36
02	2800	N	5276	-0-	2476	13725	641	1	4635	3	Y	-0-					36
*03	20688	X	6963	-0-	-13725	-0-	1004	1	5959	3	Y	-0-					36
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					36

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	189	1	6092	3	Y	7					61
							8	9									
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	491	1	5951	3	Y	13	47	1			27
							14	9									
*11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	521	1	5669	3	Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	690	1	5826	3	Y	14	21	1			20
							15	9									
*01	12840	X	6309	-0-	-6531	-0-	512	1	5797	3	Y	-0-	15	1			5
*02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	883	1	5411	3	Y	-0-					5
*03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	756	1	5906	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					16
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					16
*01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					16
*02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					16
*03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9472	3	199	9	N	181	181	1			16
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					16

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	2581	1	932	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	2504	1	1660	3	Y	-0-					15
*01	8286	X	4122	-0-	-4164	-0-	2145	1	1977	3	Y	-0-					15
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	2007	1	1765	3	Y	-0-					15
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1893	1	2179	3	Y	-0-					15
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4035	-0-	-795	-0-	706	1	3329	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	790	1	3202	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	8336	X	4322	-0-	-4014	-0-	652	1	3650	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	612	1	2944	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	672	1	3395	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	195	1	2171	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	281	1	2031	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	4406	X	2052	-0-	-2354	-0-	155	1	1872	3	Y	23					28
							25	9									
*02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	194	1	1814	3	Y	39	39	1			28
							43	9									
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	251	1	2038	3	Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	239	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		213	-0-	213	213	128	1	85	3	Y	-0-					-0-
*01	290	N	77	-0-	-213	-0-	40	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3058	-0-	58	399	253	1	2797	3	Y	7					7
							8	9									
*10	3100	N	3045	-0-	-55	344	279	1	2752	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	3000	N	2857	-0-	-143	201	295	1	2562	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1798	235	1	1348	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	DLQ G-10		2241	-0-	2241	4039	242	1	1999	3	Y	-0-	13	1			4
*02	5988	X	1949	-0-	-4039	-0-	233	1	1716	3	Y	-0-					4
*03	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	508	1	2462	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	467	1	6985	3	N	-0-					69
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	447	1	3810	3	N	-0-					69
01	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	235	1	3893	3	N	-0-					69
02	3948	X	3690	-0-	-258	-0-	199	1	3491	3	N	-0-					69
03	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	334	1	3845	3	N	-0-					69
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					69

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4102	1	1480	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	3505	1	2323	3	Y	-0-					18
*01	11565	X	5737	-0-	-5828	-0-	2985	1	2752	3	Y	-0-					18
*02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	2673	1	2352	3	Y	-0-					18
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	2642	1	3041	3	Y	-0-					18
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					18

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	468	1	8925	2	N	-0-					-0-
12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	450	1	9305	2	N	-0-					-0-
*01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	373	1	9537	2	N	-0-					-0-
*02	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	353	1	8631	2	N	-0-					-0-
*03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	247	1	9559	2	N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

11	2310	X	53	-0-	-2257	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	660	1	2017	2	N	-0-					-0-
*01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	485	1	1998	2	N	-0-					-0-
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	505	1	2079	2	N	-0-					-0-
*03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	649	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	447	1	4065	3	Y	19	19	1			55
							21	9									
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	502	1	4023	3	Y	19	19	1			55
							21	9									
*12	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	548	1	3981	3	Y	8	8	1			55
							9	9									
*01	9242	X	4704	-0-	-4538	-0-	545	1	4148	3	Y	10	10	1			55
							11	9									
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	484	1	3499	3	Y	11	11	1			55
							12	9									
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	574	1	4013	3	Y	10	10	1			55
							11	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	451	1	3719	3	Y	-0-					84
12	DLQ G-10		3881	-0-	3881	3881	572	1	3309	3	Y	-0-					84
*01	7464	X	3583	-0-	-3881	-0-	438	1	3145	3	Y	-0-					84
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	518	1	2880	3	Y	88	103	1			69
							97	9									
03	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	554	1	3518	3	Y	-0-					69
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					69

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	159	1	1761	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	192	1	1663	3	Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	305	1	1751	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
*01	4389	X	2319	-0-	-2070	-0-	250	1	2069	3	Y	-0-	13	1			4
*02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	212	1	1559	3	Y	-0-					4
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	346	1	1674	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	608	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	603	1	7119	2	N	-0-					-0-
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	481	1	6730	2	N	-0-					-0-
*02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	517	1	6047	2	N	-0-					-0-
*03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	322	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5807	-0-	-523	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
*02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5378	-0-	-574	-0-	312	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	33	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	16	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	11	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	42	42	1			26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	1345	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3313	-0-	-719	-0-	1193	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	1460	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8140	-0-	-1880	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	3764	-0-	-6404	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	40	-0-	-10128	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	570	-0-	-7830	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	465	1	7944	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	178	-0-	-512	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10128	-0-	-642	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9955	-0-	-1143	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10294	-0-	-804	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9556	-0-	-48	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
*03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	533	1	10017	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	35	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3341	-0-	-7	-0-	17	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	12	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3007	-0-	-73	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	309	1	4580	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		5346	-0-	5346	5346	679	1	4653	3	Y	13	22	1			6
							14	9									
*01	10715	X	5369	-0-	-5346	-0-	426	1	4940	3	Y	3					9
							3	9									
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	449	1	4211	3	Y	34	21	1			22
							37	9									
*03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	541	1	4358	3	Y	26	30	1			18
							29	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					18

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1380	-0-	-1380	-0-	804	1	576	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	1125	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	942	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1560	-0-	-876	-0-	886	1	674	2	N	-0-					-0-
*03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	805	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	942	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
12	DLQ G-10		960	-0-	960	960	98	1	849	3	Y	12	12	1			65
							13	9									
*01	800	N	1288	-0-	488	1448	78	1	1189	3	Y	19	19	1			65
							21	9									
*02	2604	N	1156	-0-	-1448	-0-	91	1	1040	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	980	3	Y	19	19	1			65
							21	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	530	1	7309	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
12	DLQ G-10		8092	-0-	8092	8092	837	1	7252	3	Y	3	3	1			48
							3	9									
*01	16084	X	7992	-0-	-8092	-0-	491	1	7501	3	Y	-0-					48
*02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	581	1	6651	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
03	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	719	1	7064	3	Y	7	7	1			48
							8	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	470	1	5222	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5939	-0-	5939	5939	717	1	5180	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	11759	X	5820	-0-	-5939	-0-	443	1	5352	3	Y	23					28
							25	9									
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	504	1	4721	3	Y	39	39	1			28
							43	9									
*03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	598	1	4857	3	Y	-0-					28
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					28

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2410	2410	3			Y	-0-					57
*01	800	N	2258	-0-	1458	3868	2258	3			Y	-0-					57
*02	2800	N	762	-0-	-2038	1830	690	3	72	9	Y	65	97	1			25
*03	3100	N	1925	-0-	-1175	655	1925	3			Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT					25

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	170	1	2344	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	274	1	2373	3	Y	-0-					13
01	5592	X	2945	-0-	-2647	-0-	236	1	2709	3	Y	-0-					13
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	206	1	2538	3	Y	-0-					13
*03	3100	N	3254	-0-	154	154	301	1	2953	3	Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					13

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	415	1	5721	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6361	-0-	6361	6361	658	1	5703	3	Y	-0-					-0-
*01	12840	X	6479	-0-	-6361	-0-	398	1	6081	3	Y	-0-					-0-
*02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	427	1	4885	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6319	-0-	-160	-0-	584	1	5735	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	43	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	4100	2	N	-0-					-0-
*01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	15	1	4027	2	N	-0-					-0-
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2267	-0-	-253	-0-	25	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	13	1	2570	2	N	-0-					-0-
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	9	1	2440	2	N	-0-					-0-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	X	879	-0-	-21	-0-	72	1	799	3	Y	7					20
							8	9									
*10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	89	1	874	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
*11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	106	1	916	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		922	-0-	922	922	135	1	773	3	Y	13	14	1			17
							14	9									
*01	800	N	1151	-0-	351	1273	124	1	1027	3	Y	-0-	13	1			4
*02	2004	N	731	-0-	-1273	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					4
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	803	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		6092	-0-	6092	6092	6092	3			Y	-0-					4
*01	12496	X	6404	-0-	-6092	-0-	6404	3			Y	-0-					4
*02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6078	3	67	9	Y	61	42	1			23
*03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			Y	-0-					23
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					23

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	187	1	2072	3	Y	7					27
							8	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	206	1	2026	3	Y	13	21	1			19
							14	9									
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	224	1	1940	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	304	1	1747	3	Y	14	15	1			18
							15	9									
*01	4584	X	2518	-0-	-2066	-0-	271	1	2247	3	Y	-0-	13	1			4
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	248	1	1825	3	Y	-0-					4
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	392	1	1898	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1459	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1575	1	2517	2	N	-0-					-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	1532	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2194	-0-	-326	-0-	1109	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	1271	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4357	-0-	-503	-0-	420	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	422	1	4269	2	N	-0-					-0-
*01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	325	1	5426	2	N	-0-					-0-
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	236	1	4915	2	N	-0-					-0-
*03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	237	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	717	1	8235	2	N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	742	1	8438	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8436	-0-	-1236	-0-	660	1	7776	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8353	-0-	-383	-0-	699	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	7918	-0-	-1320	-0-	404	1	7514	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	27	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	2	N	-0-					-0-
*01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	9	1	2499	2	N	-0-					-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	47	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	22	1	4174	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	15	1	4128	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
*03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	37	1	3318	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	15	1	2801	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	12	1	3222	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2941	-0-	-27	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
*01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
*03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	6	1	4490	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8110	-0-	5110	7030	8110	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	6211	-0-	3111	10141	6211	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	7952	-0-	4852	14993	7952	2			N	-0-			-0-
*02	2800	N	6337	-0-	3537	18530	6337	2			N	-0-			-0-
*03	25703	X	7173	-0-	-18530	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2178	-0-	-1902	-0-	344	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	939	1	3209	2	N	-0-					-0-
*01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	3363	1	2867	2	N	-0-					-0-
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1516	1	1963	2	N	-0-					-0-
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	2516	1	3350	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		3770	-0-	3770	3770	509	1	3261	3	Y	-0-					16
*01	7630	X	3860	-0-	-3770	-0-	146	1	3714	3	Y	-0-					16
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	199	1	3402	3	Y	-0-					16
03	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	198	1	3187	3	Y	-0-					16
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					16

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3205	3	29	9	Y	26					38
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			Y	-0-					38
*11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					38
*12	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4528	3	36	9	Y	33	35	1			36
*01	9121	X	4557	-0-	-4564	-0-	4557	3			Y	-0-					36
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					36
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-					36
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					36

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2654	-0-	-856	-0-	269	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	279	1	3000	2	N	-0-					-0-
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	279	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	252	1	2210	2	N	-0-					-0-
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	279	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7417	-0-	-743	-0-	459	1	6958	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	460	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7087	-0-	-973	-0-	402	1	6685	2	N	-0-					-0-
*02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	400	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5864	-0-	-1669	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	674	1	3687	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		4144	-0-	4144	4144	701	1	3432	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		4450	-0-	4450	8594	663	1	3765	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8594					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
*01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	333	1	1823	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	DELQ PR		602	-0-	602	602	100	1	491	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*03	DELQ PR		1316	-0-	1316	1918	194	1	1100	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1918					Y	NO RPT					14

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

11	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	36	1	3283	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	18	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	13	1	3493	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

11	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	65	1	5894	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	31	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	22	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5717	-0-	-163	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	133	1	406	2	N	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	547	1	2142	2	N	-0-					-0-
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	526	1	1696	2	N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	498	1	1408	2	N	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	399	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

11	6450	X	4138	-0-	-2312	-0-	300	1	3838	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	520	1	4100	3	Y	-0-					43
*01	9268	X	4648	-0-	-4620	-0-	521	1	4127	3	Y	-0-					43
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	721	1	3459	3	Y	-0-					43
*03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1045	1	4132	3	Y	-0-					43
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					43

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3663	-0-	563	1156	3663	2			N	-0-					-0-
*01	2811	N	1655	-0-	-1156	-0-	974	1	681	2	N	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1082	1	500	2	N	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1130	1	602	2	N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	247	1	7221	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	31	1	7746	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
*01	15398	X	7595	-0-	-7803	-0-	7595	3			Y	-0-					5
*02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					5
03	7905	X	7644	-0-	-261	-0-	261	1	7383	3	Y	-0-					5
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					5

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3402	-0-	-98	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2834	-0-	-1041	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	445	1	1467	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		2523	-0-	2523	2523	558	1	1965	3	Y	-0-					41
*01	800	N	2423	-0-	1623	4146	2423	3			Y	-0-					41
*02	2800	N	3123	-0-	323	4469	3123	3			Y	-0-					41
*03	3100	N	2005	-0-	-1095	3374	2005	3			Y	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3374					Y	NO RPT					41

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	219	1	1760	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	3938	X	1917	-0-	-2021	-0-	125	1	1767	3	Y	23					28
							25	9									
*02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	117	1	1278	3	Y	39	39	1			28
							43	9									
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	158	1	1527	3	Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7373	-0-	-487	-0-	1385	1	5988	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	1356	1	6364	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
*01	16066	X	8334	-0-	-7732	-0-	953	1	7380	3	Y	1					6
							1	9									
*02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	630	1	6373	3	Y	44	22	1			28
							48	9									
03	8060	X	7853	-0-	-207	-0-	900	1	6911	3	Y	38	39	1			27
							42	9									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					27

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	225	1	3019	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	329	1	2980	3	Y	-0-					19
*01	6656	X	3347	-0-	-3309	-0-	176	1	3159	3	Y	11	11	1			19
							12	9									
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	-0-					19
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	207	1	3100	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					19

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	347	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	299	1	3552	2	N	-0-					-0-
*01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	258	1	4894	2	N	-0-					-0-
*02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	107	1	4387	2	N	-0-					-0-
*03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	38	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	18	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	14	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	124	1	1713	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	212	1	1840	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	800	N	1897	-0-	1097	3178	115	1	1760	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	2800	N	1767	-0-	-1033	2145	142	1	1625	3	Y	-0-					6
*03	3100	N	2004	-0-	-1096	1049	182	1	1787	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1049					Y	NO RPT					6

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	557	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	541	1	4209	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4845	-0-	-1262	-0-	517	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4789	-0-	-727	-0-	518	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3562	-0-	-2762	-0-	337	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3748	-0-	3748	3748	3405	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5915	-0-	5915	9663	5915	3			Y	-0-					-0-
*03	16365	X	6702	-0-	-9663	-0-	6702	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

*11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					46
*12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					46
*01	DLQ G-10		70	-0-	70	76	70	3			Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		21	-0-	21	97	21	3			Y	-0-					46
*03	DLQ G-10		13	-0-	13	110	13	3			Y	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	427	1	7021	2	N	-0-					-0-
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	418	1	6646	2	N	-0-					-0-
*01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	513	1	6675	2	N	-0-					-0-
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	294	1	4372	2	N	-0-					-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	583	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	242	1	2101	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*01	4800	X	2428	-0-	-2372	-0-	148	1	2258	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	169	1	1936	3	Y	-0-					6
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	203	1	1994	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	238	1	723	2	N	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	235	1	922	2	N	-0-			-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	237	1	763	2	N	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	224	1	633	2	N	-0-			-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	266	1	730	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	430	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	501	1	1961	2	N	-0-			-0-
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	466	1	1504	2	N	-0-			-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	453	1	1283	2	N	-0-			-0-
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	535	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
01	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
*02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1222	-0-	-698	-0-	302	1	920	2	N	-0-			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	276	1	1083	2	N	-0-			-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	318	1	1024	2	N	-0-			-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	206	1	582	2	N	-0-			-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	539	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	463	1	5134	2	N	-0-			-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	457	1	5248	2	N	-0-			-0-
*01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	389	1	4794	2	N	-0-			-0-
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	4723	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	266	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1334	1	6306	3	Y	-0-					5
*10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1713	1	6208	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1603	1	5338	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*12	DLQ G-10		7463	-0-	7463	7463	1818	1	5617	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*01	14781	X	7318	-0-	-7463	-0-	983	1	6328	3	Y	6					13
							7	9									
*02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	776	1	5988	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*03	7719	X	7175	-0-	-544	-0-	981	1	6179	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					13

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	558	1	7724	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8334	-0-	8334	8334	860	1	7474	3	Y	-0-					-0-
*01	15197	X	6863	-0-	-8334	-0-	668	1	6195	3	Y	-0-					-0-
*02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	286	1	2296	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8554	-0-	-374	-0-	885	1	7669	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	395	1	4364	3	Y	7					38
							8	9									
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	478	1	4706	3	Y	13	29	1			22
							14	9									
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	530	1	4593	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		5224	-0-	5224	5224	772	1	4438	3	Y	13	17	1			18
							14	9									
*01	10467	X	5243	-0-	-5224	-0-	565	1	4678	3	Y	-0-	14	1			4
*02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	516	1	3802	3	Y	-0-					4
*03	4836	X	3849	-0-	-987	-0-	656	1	3179	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2223	-0-	-2457	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2303	-0-	-2037	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	1919	-0-	-2545	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1841	-0-	-2191	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	270	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	279	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6580	-0-	-23	-0-	261	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5827	-0-	-137	-0-	252	1	5575	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6344	-0-	-104	-0-	279	1	6065	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	173	1	1754	3	Y	-0-			6
12	DLQ G-10		1790	-0-	1790	1790	310	1	1480	3	Y	-0-			6
01	800	N	4741	-0-	3941	5731	554	1	4187	3	Y	-0-			6
02	2800	N	3817	-0-	1017	6748	464	1	3353	3	Y	-0-			6
*03	3100	N	3179	-0-	79	6827	458	1	2721	3	Y	-0-			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6827					Y	NO RPT			6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	51	1	4616	2	N	-0-			-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	2	N	-0-			-0-
*01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	23	1	6133	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	270	1	5900	2	N	-0-			-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	2	N	-0-			-0-
*01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	270	1	5971	2	N	-0-			-0-
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	2	N	-0-			-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	279	1	5833	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-	68	1			26
*10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	3	Y	-0-					26
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	219	1	3142	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		3564	-0-	3564	3564	306	1	3258	3	Y	-0-					26
*01	7012	X	3448	-0-	-3564	-0-	212	1	3236	3	Y	-0-					26
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	245	1	2804	3	Y	-0-					26
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	331	1	3248	3	Y	-0-					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	258	1	3558	3	Y	14	9	6			14
							15	9									
12	DLQ G-10		4242	-0-	4242	4242	439	1	3803	3	Y	-0-					17
*01	800	N	4742	-0-	3942	8184	291	1	4449	3	Y	2					19
							2	9									
*02	2800	N	3949	-0-	1149	9333	317	1	3632	3	Y	-0-					19
*03	3100	N	4503	-0-	1403	10736	416	1	4087	3	Y	-0-					19
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	9746					Y	NO RPT					19

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	153	1	2105	3	Y	12	8	6			12
							13	9									
12	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	181	1	1572	3	Y	-0-					14
*01	800	N	1469	-0-	669	2422	90	1	1377	3	Y	2					16
							2	9									
*02	2800	N	1088	-0-	-1712	710	87	1	1001	3	Y	-0-					16
*03	1972	X	1262	-0-	-710	-0-	117	1	1145	3	Y	-0-					16
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					16

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-	138	1	736	2	N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	63	1	2812	2	N	-0-					-0-
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1224	1	1310	2	N	-0-					-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	601	1	1595	2	N	-0-					-0-
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	789	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	969	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5051	-0-	-2	-0-	822	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	1032	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4576	-0-	-72	-0-	990	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4963	-0-	-245	-0-	983	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3186	-0-	-144	-0-	35	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	16	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2846	-0-	-688	-0-	11	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2889	-0-	-303	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	408	1	4363	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	397	1	4778	2	N	-0-					-0-
*01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	389	1	4480	2	N	-0-					-0-
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	162	1	4183	2	N	-0-					-0-
*03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	33	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	16	1	3036	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	11	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	47	1	4304	2	N	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	2	N	-0-					-0-
*01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	18	1	4862	2	N	-0-					-0-
*02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	32	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	15	1	2823	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	11	1	2899	2	N	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	19	1	1743	2	N	-0-			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	2	N	-0-			-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	2	N	-0-			-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	54	1	4921	2	N	-0-			-0-
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	27	1	5112	2	N	-0-			-0-
*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	19	1	5071	2	N	-0-			-0-
*02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
*03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	263	1	3619	3	Y	-0-			19
12	DLQ G-10		3955	-0-	3955	3955	409	1	3546	3	Y	-0-			19
*01	7624	X	3669	-0-	-3955	-0-	225	1	3444	3	Y	-0-			19
*02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	281	1	3223	3	Y	-0-			19
*03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	368	1	3614	3	Y	-0-			19
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			19

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5191	-0-	-1505	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	2071	-0-	-3974	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-			-0-
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	25	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	12	1	2344	2	N	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	9	1	2421	2	N	-0-					-0-
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	34	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	17	1	3242	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	12	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	3031	-0-	-21	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	60	1	5481	2	N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	31	1	5920	2	N	-0-					-0-
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	23	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4183	-0-	-941	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	13	1	2402	2	N	-0-					-0-
*01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	11	1	2963	2	N	-0-					-0-
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	183	1	2521	3	Y	-0-					38
12	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	206	1	1782	3	Y	-0-					38
*01	3296	X	1308	-0-	-1988	-0-	80	1	1228	3	Y	-0-					38
*02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	Y	94	70	1			62
							103	9									
03	2976	X	1208	-0-	-1768	-0-	112	1	1096	3	Y	-0-					62
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					62

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7838	-0-	-592	-0-	337	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	433	1	8491	2	N	-0-					-0-
*01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	333	1	8561	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7758	-0-	-110	-0-	780	1	6978	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6957	-0-	-1258	-0-	231	1	6726	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	N	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1304	-0-	-1456	-0-	94	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	845	-0-	-2007	-0-	114	1	731	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	105	1	2020	2	N	-0-					-0-
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	361	1	2827	2	N	-0-					-0-
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					44
12	DLQ G-10		140	-0-	140	140	14	1	126	3	Y	-0-					44
*01	376	N	236	-0-	-140	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	57	1			24
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	312	1	3167	3	Y	-0-					55
12	DLQ G-10		5330	-0-	5330	5330	923	1	4407	3	Y	-0-					55
01	9347	X	4017	-0-	-5330	-0-	470	1	3547	3	Y	-0-					55
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	433	1	3132	3	Y	-0-					55
03	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	483	1	2871	3	Y	-0-					55
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					55

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	73	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1790	-0-	1790	1790	1217	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3745	1125	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2076	-0-	2076	5821	1345	1	731	3	Y	-0-					-0-
*03	9252	X	3431	-0-	-5821	-0-	1866	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	83	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		123	-0-	123	123	84	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	216	-0-	-123	-0-	124	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	549	1	299	3	Y	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1235	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5975	-0-	-925	-0-	404	1	5563	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
12	DLQ G-10		6316	-0-	6316	6316	654	1	5662	3	Y	-0-					7
01	12556	X	6240	-0-	-6316	-0-	500	1	5731	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	407	1	5006	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
*03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	594	1	5831	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5206	-0-	-314	-0-	352	1	4851	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	DLQ G-10		5817	-0-	5817	5817	602	1	5215	3	Y	-0-					3
01	11278	X	5461	-0-	-5817	-0-	438	1	5020	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	364	1	4474	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	586	1	5751	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16828	-0-	-722	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17188	-0-	-389	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16705	-0-	-1461	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
*02	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
*03	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
*01	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1133	-0-	-127	-0-	202	1	931	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	143	1	676	2	N	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	187	1	656	2	N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	2	N	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	238	1	890	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	15	1			77
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	90	1			64
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	560	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		711	-0-	711	711	483	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	800	N	663	-0-	-137	574	381	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	1312	N	738	-0-	-574	-0-	478	1	260	3	Y	-0-			-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	591	1	496	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	285	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-			-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	294	1	1035	2	N	-0-			-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	290	1	1084	2	N	-0-			-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	359	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3543	-0-	-580	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	2929	-0-	-795	-0-	60	1	2869	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	3865	-0-	-447	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	238	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-					-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	264	1	1878	2	N	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1754	2	N	-0-					-0-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	124	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	244	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	261	1	3391	2	N	-0-					-0-
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	251	1	3900	2	N	-0-					-0-
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	212	1	3104	2	N	-0-					-0-
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	187	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	211	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	241	1	2967	2	N	-0-					-0-
*01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	232	1	3092	2	N	-0-					-0-
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	199	1	2565	2	N	-0-					-0-
*03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

11	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	126	1	1743	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
12	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	222	1	1919	3	Y	-0-					6
01	4420	X	2279	-0-	-2141	-0-	182	1	2090	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	162	1	1993	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
*03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	389	1	2322	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

11	5610	X	4163	-0-	-1447	-0-	282	1	3881	3	N	-0-					53
12	5797	X	4161	-0-	-1636	-0-	431	1	3730	3	N	-0-					53
01	5797	X	4158	-0-	-1639	-0-	256	1	3902	3	N	-0-					53
02	5236	X	3765	-0-	-1471	-0-	302	1	3463	3	N	-0-					53
03	4898	X	4324	-0-	-574	-0-	386	1	3789	3	N	135	135	1			53
							149	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	963	1	7753	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9084	-0-	-247	-0-	1058	1	8026	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9014	-0-	-348	-0-	1259	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7815	-0-	-641	-0-	1026	1	6789	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	829	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					31
12	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	2789	3			Y	-0-					31
*01	800	N	-0-	-0-	-800	1989					Y	-0-					31
*02	2375	N	386	-0-	-1989	-0-	386	3			Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5571	-0-	-189	-0-	409	1	5162	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	356	1	4835	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4585	-0-	-685	-0-	358	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3237	-0-	-1131	-0-	312	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3765	-0-	-1350	-0-	278	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	70	1	7216	2	N	-0-					-0-
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	167	1	6544	2	N	-0-					-0-
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	30	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	19	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	14102	-0-	-328	-0-	1028	1	13074	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	13685	-0-	-916	-0-	1083	1	12602	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	10431	-0-	-3922	-0-	641	1	9790	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10142	-0-	-2822	-0-	397	1	9745	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	11215	-0-	-3138	-0-	337	1	10878	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	502	1	5656	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	554	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5333	-0-	-1890	-0-	366	1	4967	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5437	-0-	-779	-0-	255	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	211	1	5633	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	15	1			8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			9
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	31	3	Y	13	11	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2299	-0-	-1361	-0-	155 4	1 9	2140	3	Y	4	5	1			4
12	DLQ G-10		1841	-0-	1841	1841	191	1	1650	3	Y	-0-					4
01	4357	X	2516	-0-	-1841	-0-	201 4	1 9	2311	3	Y	4	4	1			4
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	278 7	1 9	3416	3	Y	6	5	1			5
*03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	4068	3	Y	4	5	1			4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	22	-0-	-7478	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5345	-0-	-2095	-0-	304	1	5041	2	N	-0-					-0-
*01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	274	1	7195	2	N	-0-					-0-
*02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	657	1	6455	2	N	-0-					-0-
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	227	1	7665	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6710	-0-	-1480	-0-	453	1	6250	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
12	DLQ G-10		5521	-0-	5521	5521	571	1	4950	3	Y	-0-					6
01	11121	X	5600	-0-	-5521	-0-	448	1	5141	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	374	1	4596	3	Y	10	10	1			9
							11	9									
03	7533	X	7286	-0-	-247	-0-	672	1	6603	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	293	1	4043	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	448	1	3878	3	Y	-0-					2
01	7853	X	3527	-0-	-4326	-0-	283	1	3243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	251	1	3094	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	303	1	2979	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7020	-0-	-630	-0-	251	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6730	-0-	-803	-0-	330	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6974	-0-	-559	-0-	263	1	6711	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6171	-0-	-213	-0-	610	1	5561	2	N	-0-					-0-
*03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	209	1	6908	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	2033	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	224	1	1941	3	Y	-0-					5
01	4935	X	2770	-0-	-2165	-0-	222	1	2540	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	189	1	2332	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	302	1	2971	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	7	1			20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1773	-0-	-567	-0-	120	1	1650	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	DLQ G-10		2495	-0-	2495	2495	258	1	2237	3	Y	-0-					2
01	4760	X	2265	-0-	-2495	-0-	182	1	2081	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	371	1	2139	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	721	1	8652	2	N	-0-					-0-
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	750	1	8931	2	N	-0-					-0-
*01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	627	1	8619	2	N	-0-					-0-
*02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	680	1	7915	2	N	-0-					-0-
*03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	406	1	7777	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	6			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4947	3	2	9	Y	2					7
*10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	273	1	5703	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
*11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	361	1	5186	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		9301	-0-	9301	9301	798	1	8503	3	Y	-0-					7
*01	18116	X	8815	-0-	-9301	-0-	537	1	8199	3	Y	72	58	1			21
							79	9									
*02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	560	1	6408	3	Y	5	5	1			21
							6	9									
*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	573	1	5630	3	Y	5	5	1			21
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	24	34	1			21
							26	9									
12	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	3	Y	-0-					20
01	800	N	1038	-0-	238	1415	82	1	936	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
02	2425	N	1010	-0-	-1415	-0-	74	1	915	3	Y	19	19	1			16
							21	9									
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	850	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4297	-0-	-1703	-0-	2558	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	4623	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*01	11156	X	5493	-0-	-5663	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	303	1	4930	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5496	-0-	-144	-0-	454	1	5042	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		5843	-0-	5843	5843	705	1	5096	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*01	11909	X	6066	-0-	-5843	-0-	462	1	5579	3	Y	23					28
							25	9									
*02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	479	1	4481	3	Y	39	39	1			28
							43	9									
03	5518	X	5436	-0-	-82	-0-	596	1	4840	3	Y	-0-					28
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					28

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	219	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	263	1	1665	2	N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	230	1	1639	2	N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	65	1	1544	2	N	-0-					-0-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	115	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1317	2	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	209	1	1325	2	N	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	185	1	1313	2	N	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					-0-
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5483	-0-	-66	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	125	1	5930	2	N	-0-					-0-
*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	542	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	556	1	2809	2	N	-0-					-0-
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	498	1	2652	2	N	-0-					-0-
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1370	-0-	-370	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	2	N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	2	N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	4273	1			Y	-0-					25
*10	5270	X	4375	-0-	-895	-0-	4372	1	3	9	Y	3	3	1			25
11	5100	X	3265	-0-	-1835	-0-	309	1	2956	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	323	1	3409	3	Y	-0-					25
*01	7536	X	3804	-0-	-3732	-0-	241	1	3563	3	Y	-0-					25
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	372	1	3450	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
*03	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	409	1	3798	3	Y	12	18	1			19
							13	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3378	X	2910	-0-	-468	-0-	219	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	249	1	2634	2	N	-0-					-0-
*01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	168	1	2165	2	N	-0-					-0-
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	145	1	2904	2	N	-0-					-0-
*03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	116	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	463	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	505	1	5862	2	N	-0-					-0-
*01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	325	1	4935	2	N	-0-					-0-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	221	1	4737	2	N	-0-					-0-
*03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	194	1	5524	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	121	1	6700	2	N	-0-			-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	92	1	6960	2	N	-0-			-0-
*01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	121	1	6626	2	N	-0-			-0-
*02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	2	N	-0-			-0-
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	147	1	6847	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	551	1	2916	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	551	1	2926	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	568	1	2791	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3167	-0-	-221	-0-	535	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	602	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	211	1	5471	2	N	-0-			-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	2	N	-0-			-0-
*01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	222	1	5593	2	N	-0-			-0-
*02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	514	1	4620	2	N	-0-			-0-
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	166	1	5325	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	454	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	460	1	2610	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	497	1	2465	2	N	-0-			-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	476	1	2330	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	568	1	2194	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6684	-0-	-696	-0-	756	1	5928	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7051	-0-	-575	-0-	853	1	6198	2	N	-0-			-0-
*01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1053	1	6447	2	N	-0-			-0-
*02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	829	1	5297	2	N	-0-			-0-
*03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	641	1	5978	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	759	1	4152	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5164	-0-	-137	-0-	493	1	4671	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	206	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4198	-0-	-590	-0-	192	1	4006	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	270	1	4314	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5606	-0-	-904	-0-	925	1	4681	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6097	-0-	-630	-0-	584	1	5513	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5038	-0-	-1627	-0-	230	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5299	-0-	-413	-0-	219	1	5080	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	308	1	5702	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10643	-0-	-487	-0-	1343	1	9300	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11071	-0-	-430	-0-	894	1	10177	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10269	-0-	-1046	-0-	399	1	9870	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9663	-0-	-473	-0-	366	1	9297	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10883	-0-	-308	-0-	555	1	10328	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10261	-0-	-359	-0-	1300	1	8961	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10824	-0-	-150	-0-	874	1	9950	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10709	-0-	-141	-0-	412	1	10297	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9427	-0-	-345	-0-	358	1	9069	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10553	-0-	-235	-0-	539	1	10014	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	146	-0-	-34	-0-	142	3	4	9	Y	4					43
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	14	14	1			43
							15	9									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					43
*12	DLQ G-10		186	-0-	186	186	16	1	170	3	Y	-0-					43
*01	291	N	105	-0-	-186	-0-	1	1	15	3	Y	81	100	1			24
							89	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	6	6	1			24
							7	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	6	6	1			24
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	510	1	6915	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	511	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8886	-0-	-104	-0-	454	1	8432	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6711	-0-	-1129	-0-	338	1	6373	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7300	-0-	-977	-0-	295	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
*02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	346	1	5932	2	N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
*01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
*03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	418	1	7571	2	N	-0-					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2195	-0-	-2365	-0-	147	1	2033	3	Y	14	21	1			12
							15	9									
12	DLQ G-10		608	-0-	608	608	63	1	545	3	Y	-0-					12
01	1061	X	453	-0-	-608	-0-	34	1	396	3	Y	21	14	1			19
							23	9									
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	22	22	1			19
							24	9									
*03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	511	1	5021	3	Y	19	22	1			16
							21	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					16

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	681	-0-	-528	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	268	-0-	-941	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
12	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
*01	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
*02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
*03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8179	-0-	-2051	-0-	954	1	7225	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	998	1	7151	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7677	-0-	-2894	-0-	912	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8055	-0-	-1325	-0-	648	1	7407	2	N	-0-					-0-
*03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	771	1	10260	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6817	-0-	-1583	-0-	1103	1	5714	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	4459	-0-	-4221	-0-	378	1	4081	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	2535	-0-	-5835	-0-	118	1	2417	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7129	-0-	-347	-0-	279	1	6850	2	N	-0-			-0-
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	415	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

11	12150	X	11422	-0-	-728	-0-	198	1	11224	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	11502	-0-	-1053	-0-	149	1	11353	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11154	-0-	-1463	-0-	193	1	10961	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	7032	-0-	-4364	-0-	430	1	6602	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11636	-0-	-20	-0-	240	1	11396	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

11	6810	X	6121	-0-	-689	-0-	114	1	6007	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	84	1	6183	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	112	1	6130	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5193	-0-	-995	-0-	278	1	4915	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	126	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

11	9120	X	7895	-0-	-1225	-0-	143	1	7752	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	7778	-0-	-1491	-0-	113	1	7665	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7518	-0-	-1131	-0-	144	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	5764	-0-	-2048	-0-	364	1	5400	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	8357	-0-	-13	-0-	174	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

11	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	252	1	6353	2	N	-0-			-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	315	1	5976	2	N	-0-			-0-
*01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	208	1	5226	2	N	-0-			-0-
*02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	495	1	4250	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5489	-0-	-246	-0-	161	1	5328	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

11	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	107	1	6056	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6316	-0-	-752	-0-	83	1	6233	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6330	-0-	-676	-0-	113	1	6217	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5505	-0-	-627	-0-	303	1	5202	2	N	-0-			-0-
*03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	143	1	6885	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	26	36	1			23
							29	9									
12	DLQ G-10		157	-0-	157	157	16	1	141	3	Y	-0-					22
01	370	N	213	-0-	-157	-0-	15	1	167	3	Y	28	25	1			26
							31	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	32	31	1			27
							35	9									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	27	31	1			23
							30	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	823	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	830	1	4337	2	N	-0-					-0-
*01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	893	1	4120	2	N	-0-					-0-
*02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	826	1	3509	2	N	-0-					-0-
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	847	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12750	-0-	-990	-0-	220	1	12530	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13330	-0-	-868	-0-	171	1	13159	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12679	-0-	-1116	-0-	212	1	12467	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	9337	-0-	-2899	-0-	455	1	8882	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	13267	-0-	-94	-0-	266	1	13001	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	10770	-0-	7770	7770	725	1	9987	3	Y	53	6	1			47
							58	9									
12	DLQ G-10		6472	-0-	6472	14242	670	1	5802	3	Y	-0-					45
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	18281	320	1	3664	3	Y	50	50	1			47
							55	9									
02	DLQ G-10		3595	-0-	3595	21876	266	1	3276	3	Y	48	54	1			41
							53	9									
*03	25073	X	3197	-0-	-21876	-0-	291	1	2860	3	Y	42	47	1			36
							46	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	812	-0-	-1258	-0-	50	1	694	3	Y	62	54	6			19
							68	9									
12	DLQ G-10		754	-0-	754	754	78	1	676	3	Y	-0-					19
*01	800	N	732	-0-	-68	686	45	1	687	3	Y	-0-					29
*02	1434	N	748	-0-	-686	-0-	60	1	688	3	Y	-0-					29
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	3	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	137	1	1892	3	Y	27	23	6			9
							30	9									
12	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	207	1	1790	3	Y	-0-					9
*01	800	N	1046	-0-	246	2243	64	1	982	3	Y	-0-					12
*02	2800	N	1181	-0-	-1619	624	95	1	1086	3	Y	-0-					12
*03	1490	N	866	-0-	-624	-0-	80	1	786	3	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	255	1	3515	3	Y	-0-					38
12	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	407	1	3528	3	Y	-0-					38
*01	7942	X	4007	-0-	-3935	-0-	246	1	3761	3	Y	-0-					38
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	274	1	3135	3	Y	52	56	1			34
							57	9									
03	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	294	1	2888	3	Y	-0-					34
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					34

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	364	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	404	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4122	-0-	-838	-0-	269	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3063	-0-	-1277	-0-	161	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3575	-0-	-1571	-0-	136	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14204	-0-	-886	-0-	67	1	14137	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13931	-0-	-143	-0-	147	1	13784	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	14086	-0-	-732	-0-	34	1	14052	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	13258	-0-	-126	-0-	156	1	13102	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	12750	-0-	-2378	-0-	20	1	12730	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	46	1	4191	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	22	1	4211	2	N	-0-					-0-
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	16	1	4391	2	N	-0-					-0-
*02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	227	-0-	-883	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	620	X	153	-0-	-467	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	558	X	33	-0-	-525	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	342	1	1515	2	N	-0-			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	336	1	1699	2	N	-0-			-0-
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	217	1	1155	2	N	-0-			-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	648	1	7710	2	N	-0-			-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	704	1	8287	2	N	-0-			-0-
*01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	685	1	8175	2	N	-0-			-0-
*02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	530	1	5975	2	N	-0-			-0-
*03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	634	1	8817	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	1065	1	8480	2	N	-0-			-0-
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1150	1	8631	2	N	-0-			-0-
*01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	1397	1	8564	2	N	-0-			-0-
*02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1184	1	7712	2	N	-0-			-0-
*03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	934	1	8903	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	549	1	2860	2	N	-0-			-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	578	1	3117	2	N	-0-			-0-
*01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	613	1	3080	2	N	-0-			-0-
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	614	1	2587	2	N	-0-			-0-
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	609	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	9717	-0-	-3153	-0-	897	1	8820	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	960	1	11350	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	12231	-0-	-665	-0-	949	1	11282	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	11272	-0-	-152	-0-	677	1	10595	2	N	-0-			-0-
*03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	922	1	12662	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT			-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	229	1	3159	3	N	-0-			92
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	538	1	4662	3	N	-0-			92
*01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	355	1	5422	3	N	-0-			92
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	314	1	3595	3	N	-0-			92
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	433	1	4257	3	N	-0-			92
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			92

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	770	-0-	-1510	-0-	770	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	522	1	9953	2	N	-0-			-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	509	1	9199	2	N	-0-			-0-
*01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	374	1	9536	2	N	-0-			-0-
*02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	349	1	7680	2	N	-0-			-0-
*03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	236	1	8936	2	N	-0-			-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			Y	-0-					117
*10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					117
*11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			Y	-0-					117
12	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	6633	3	15	9	Y	14	27	1			104
*01	13832	X	7184	-0-	-6648	-0-	7184	3			Y	-0-					104
*02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6487	3	54	9	Y	49	84	1			69
*03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			Y	-0-					69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					41
*10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					41
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	2390	3	14	9	Y	13	9	1			45
*01	4260	X	1856	-0-	-2404	-0-	1856	3			Y	-0-					45
*02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1408	3	54	9	Y	49	37	1			57
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	3			Y	-0-					41
*10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			Y	-0-					41
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	5719	3	14	9	Y	13	9	1			45
*01	12282	X	6549	-0-	-5733	-0-	6549	3			Y	-0-					45
*02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6257	3	54	9	Y	49	37	1			57
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			Y	-0-					57
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	350	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	366	1	3396	2	N	-0-					-0-
*01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	243	1	2967	2	N	-0-					-0-
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	191	1	3173	2	N	-0-					-0-
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	151	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					21
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	3	Y	-0-					21
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	103	1	1481	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		1610	-0-	1610	1610	138	1	1472	3	Y	-0-					21
*01	3063	X	1453	-0-	-1610	-0-	89	1	1364	3	Y	-0-					21
*02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	Y	-0-					21
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	147	1	1443	3	Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4441	-0-	-1019	-0-	326	1	4115	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4754	-0-	-795	-0-	377	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	243	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	2562	-0-	-1666	-0-	136	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	144	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	394	1	4965	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	441	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4361	-0-	-1374	-0-	282	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2863	-0-	-2205	-0-	154	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3939	-0-	-1579	-0-	149	1	3790	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	473	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	518	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5440	-0-	-1380	-0-	337	1	5103	2	N	-0-					-0-
*02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	259	1	6041	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	202	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	4155	-0-	-135	-0-	4153	3	2	9	Y	2					7
*10	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	176	1	3673	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
11	4290	X	3590	-0-	-700	-0-	234	1	3356	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	770	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
*02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
*03	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	311	1	3056	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	49	1	4407	2	N	-0-			-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	13	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3341	-0-	-271	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
*02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
*03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	440	1	8265	2	N	-0-			-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	350	1	5527	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6491	-0-	-391	-0-	6491	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	6219	-0-	-539	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
*02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	4455	-0-	-1993	-0-	342	1	4113	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-			-0-
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-			-0-
*02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-			-0-
*03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	515	1	7348	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-			-0-
12	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-			-0-
*01	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-			-0-
*02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
03	1054	X	27	-0-	-1027	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	114	1	5861	2	N	-0-			-0-
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	90	1	5327	2	N	-0-			-0-
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	117	1	5007	2	N	-0-			-0-
*02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	296	1	3090	2	N	-0-			-0-
*03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	137	1	5157	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-			-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	252	1	322	2	N	-0-			-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	279	1	613	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	88	1	4887	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	63	1	4700	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	87	1	4621	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3949	-0-	-1203	-0-	249	1	3700	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5417	-0-	-8	-0-	109	1	5308	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-			-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	784	1	10589	2	N	-0-			-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	764	1	10835	2	N	-0-			-0-
*01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	506	1	10082	2	N	-0-			-0-
*02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	388	1	9292	2	N	-0-			-0-
*03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	387	1	10409	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-	671	1	7046	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	8208	-0-	-1092	-0-	723	1	7485	2	N	-0-			-0-
*01	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	813	1	9347	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	4171	-0-	-4285	-0-	267	1	3904	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	4729	-0-	-5067	-0-	367	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	250	1	3449	3	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		3608	-0-	3608	3608	373	1	3235	3	Y	-0-					46
*01	7394	X	3786	-0-	-3608	-0-	233	1	3553	3	Y	-0-					64
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	274	1	3139	3	Y	63	74	1			53
							69	9									
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	314	1	3082	3	Y	-0-					53
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					53

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	348	1	4799	3	Y	21	27	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		5526	-0-	5526	5526	572	1	4954	3	Y	-0-					19
*01	11043	X	5517	-0-	-5526	-0-	338	1	5167	3	Y	11	11	1			19
							12	9									
*02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	423	1	4847	3	Y	-0-					19
*03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	507	1	4977	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	177	1	2442	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	291	1	2516	3	Y	-0-					36
*01	5623	X	2816	-0-	-2807	-0-	173	1	2643	3	Y	-0-					36
*02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	192	1	2204	3	Y	61	51	1			46
							67	9									
03	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	240	1	2356	3	Y	-0-					46
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					46

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	44	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	21	1	3942	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	13	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3469	-0-	-59	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	1644	1	6152	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	1634	1	6248	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	2459	-0-	-5725	-0-	2459	1			N	-0-					-0-
02	7392	X	2167	-0-	-5225	-0-	2167	1			N	-0-					-0-
03	8122	X	2278	-0-	-5844	-0-	2278	1			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	78	1	7090	2	N	-0-					-0-
12	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	38	1	7260	2	N	-0-					-0-
*01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	27	1	7307	2	N	-0-					-0-
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		290	-0-	290	290	30	1	260	3	Y	-0-					30
*01	569	N	279	-0-	-290	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					30
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					30
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	6					36
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4222	-0-	-38	-0-	821	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	847	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	1040	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3873	-0-	-75	-0-	884	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	990	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	63	1	13531	2	N	-0-					-0-
12	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	146	1	15449	2	N	-0-					-0-
*01	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	31	1	16099	2	N	-0-					-0-
*02	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	156	1	15111	2	N	-0-					-0-
*03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	18	1	15892	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	138	1	1900	3	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		1410	-0-	1410	1410	146	1	1264	3	Y	-0-					15
*01	800	N	1171	-0-	371	1781	72	1	1099	3	Y	-0-					15
*02	2800	N	1038	-0-	-1762	19	83	1	955	3	Y	-0-					15
*03	2316	N	2297	-0-	-19	-0-	212	1	2078	3	Y	6					21
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	273	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	255	1	1211	2	N	-0-					-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	277	1	973	2	N	-0-					-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	284	1	1065	2	N	-0-					-0-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	304	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	425	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	418	1	1980	2	N	-0-					-0-
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	530	1	1864	2	N	-0-					-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	447	1	1672	2	N	-0-					-0-
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	502	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

11	7560	X	81	-0-	-7479	-0-	81	1			N	-0-					-0-
12	7812	X	1009	-0-	-6803	-0-	159	1	850	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					N	-0-					-0-
*03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	18	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

11	15570	X	10093	-0-	-5477	-0-	72	1	10021	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	5233	-0-	-10856	-0-	165	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	34	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	3553	-0-	-10251	-0-	166	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	7994	-0-	-7785	-0-	22	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	658	1	3032	2	N	-0-			-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	625	1	2963	2	N	-0-			-0-
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	1			N	-0-			-0-
02	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	2503	1			N	-0-			-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3496	1	22	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	31	1	2791	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	16	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	11	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2742	-0-	-338	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	35	1	3132	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	11	1	3064	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2809	-0-	-103	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
*03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	X	333	-0-	-477	-0-	4	1	329	2	N	-0-			-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	71	1	6467	2	N	-0-			-0-
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	37	1	6987	2	N	-0-			-0-
*01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	26	1	7074	2	N	-0-			-0-
*02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
*03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1686	2	N	-0-			-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	2	N	-0-			-0-
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	5	1	1410	2	N	-0-			-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	46	1	4138	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	21	1	4018	2	N	-0-			-0-
*01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	18	1	4932	2	N	-0-			-0-
*02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
*03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9567	-0-	-93	-0-	655	1	8912	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8514	-0-	-1437	-0-	652	1	7862	2	N	-0-					-0-
*01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	459	1	9237	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7823	-0-	-773	-0-	340	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7935	-0-	-1582	-0-	322	1	7613	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11707	-0-	-503	-0-	792	1	10915	3	Y	-0-					60
12	DLQ G-10		11806	-0-	11806	11806	1222	1	10584	3	Y	-0-					60
*01	23144	X	11338	-0-	-11806	-0-	694	1	10600	3	Y	40					100
							44	9									
*02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	809	1	9259	3	Y	-0-					100
03	11377	X	11167	-0-	-210	-0-	1032	1	10135	3	Y	-0-					100
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					100

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	270	1	7176	2	N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	277	1	5199	2	N	-0-					-0-
*01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	279	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	364	X	337	-0-	-27	-0-	252	1	85	2	N	-0-					-0-
*03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	279	1	359	2	N	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	453	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	630	1	3060	2	N	-0-					-0-
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	765	1	2729	2	N	-0-					-0-
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	582	1	2453	2	N	-0-					-0-
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	736	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	75	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	35	1	6617	2	N	-0-					-0-
*01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	24	1	6483	2	N	-0-					-0-
*02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	500	1	5053	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5710	-0-	-242	-0-	816	1	4894	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	1174	1	4437	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5082	-0-	-98	-0-	995	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	1131	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1132	1	5228	2	N	-0-			-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1155	1	5376	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6460	-0-	-50	-0-	1460	1	5000	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5825	-0-	-27	-0-	1254	1	4571	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	1352	1	4936	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	659	1	8980	2	N	-0-			-0-
12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	602	1	8448	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	375	1	7178	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	5940	-0-	-1564	-0-	280	1	5660	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	6830	-0-	-2346	-0-	243	1	6587	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	1054	-0-	-7106	-0-	72	1	982	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	4177	-0-	-4255	-0-	341	1	3836	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7714	-0-	-718	-0-	380	1	7334	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6298	-0-	-1318	-0-	271	1	6027	2	N	-0-			-0-
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	277	1	6937	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	303	1	2857	2	N	-0-			-0-
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	341	1	2266	2	N	-0-			-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	328	1	3506	2	N	-0-			-0-
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	248	1	2523	2	N	-0-			-0-
*03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	233	1	2008	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5906	-0-	-514	-0-	1864	1	4042	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	1586	1	4048	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	3597	1	2530	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4869	-0-	-647	-0-	3545	1	1324	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5067	-0-	-1319	-0-	3191	1	1876	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5831	-0-	-2089	-0-	2129	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6309	-0-	-1751	-0-	1822	1	4487	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5339	-0-	-2721	-0-	3890	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	5148	-0-	-2020	-0-	4480	1	668	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5835	-0-	-613	-0-	4090	1	1745	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	3376	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8650	-0-	-526	-0-	2949	1	5701	2	N	-0-			-0-
*01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	6808	1	2449	2	N	-0-			-0-
*02	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	7482	1	3153	2	N	-0-			-0-
*03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	6434	1	4906	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	10009	-0-	-5951	-0-	910	1	9099	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	15630	-0-	-118	-0-	992	1	14638	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	13934	-0-	-2558	-0-	904	1	13030	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	4525	-0-	-10371	-0-	771	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	8052	-0-	-4534	-0-	983	1	7069	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	390	1	5452	2	N	-0-			-0-
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	403	1	6633	2	N	-0-			-0-
*01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	399	1	6358	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	3838	-0-	-1902	-0-	321	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6059	-0-	-389	-0-	391	1	5668	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

11	9900	X	7629	-0-	-2271	-0-	120	1	7509	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9967	-0-	-77	-0-	124	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	120	1	9720	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	8614	-0-	-458	-0-	81	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10140	-0-	-152	-0-	130	1	10010	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

11	10110	X	9525	-0-	-585	-0-	2923	1	6602	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9096	-0-	-1320	-0-	2383	1	6713	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	8952	-0-	-1464	-0-	4977	1	3975	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8120	-0-	-924	-0-	5520	1	2600	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9673	-0-	-340	-0-	5131	1	4542	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

11	9960	X	9243	-0-	-717	-0-	2846	1	6397	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9749	-0-	-264	-0-	2528	1	7221	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9803	-0-	-117	-0-	5416	1	4387	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7975	-0-	-733	-0-	5305	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8956	-0-	-964	-0-	4805	1	4151	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	DELQ PR		123	-0-	123	123	11	1	112	3	Y	-0-			20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8634	-0-	-2706	-0-	584	1	8050	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	1072	1	9288	3	Y	-0-					11
*01	20275	X	9915	-0-	-10360	-0-	609	1	9306	3	Y	-0-					11
*02	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	716	1	8195	3	Y	-0-					11
03	10478	X	9945	-0-	-533	-0-	918	1	9019	3	Y	7					18
							8	9									
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					18

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	44	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	22	1	4204	2	N	-0-					-0-
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	12	1	3344	2	N	-0-					-0-
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	43	1	3889	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	21	1	4004	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3667	-0-	-611	-0-	14	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3348	-0-	-516	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

11	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	37	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	20	1	3777	2	N	-0-					-0-
*01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	14	1	3745	2	N	-0-					-0-
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	960	1	9477	2	N	-0-					-0-
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	992	1	9212	2	N	-0-					-0-
*01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	932	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8216	-0-	-1052	-0-	797	1	7419	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8490	-0-	-748	-0-	995	1	7495	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	32	1	2919	2	N	-0-			-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	18	1	3531	2	N	-0-			-0-
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	13	1	3474	2	N	-0-			-0-
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
*03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7261	-0-	-1450	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	6447	-0-	-1421	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7226	-0-	-989	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4906	-0-	-524	-0-	874	1	4032	2	N	-0-			-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1013	1	4806	2	N	-0-			-0-
*01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1290	1	4532	2	N	-0-			-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1093	1	4092	2	N	-0-			-0-
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1237	1	4629	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5801	-0-	-1429	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	5812	-0-	-1659	-0-	171	1	5641	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6500	-0-	-971	-0-	279	1	6221	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	5746	-0-	-1002	-0-	252	1	5494	2	N	-0-			-0-
*03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	279	1	6170	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13650	-0-	-780	-0-	53	1	13597	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	11107	-0-	-3804	-0-	144	1	10963	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	11254	-0-	-3657	-0-	439	1	10815	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12227	-0-	-1241	-0-	121	1	12106	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	14199	-0-	-712	-0-	44	1	14155	2	N	-0-			-0-
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10198	-0-	-872	-0-	10198	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	10231	-0-	-867	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	10127	-0-	-754	-0-	10127	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9429	-0-	-399	-0-	9429	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9724	-0-	-1250	-0-	9724	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9415	-0-	-275	-0-	43	1	9372	2	N	-0-			-0-
12	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	196	1	9605	2	N	-0-			-0-
*01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
*02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
*03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

11	8910	X	7295	-0-	-1615	-0-	36	1	7259	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7285	-0-	-93	-0-	125	1	7160	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	4614	-0-	-2764	-0-	427	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5105	-0-	-439	-0-	94	1	5011	2	N	-0-			-0-
*03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	32	1	7163	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

11	15330	X	7944	-0-	-7386	-0-	56	1	7888	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	9653	-0-	-6188	-0-	237	1	9416	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	9772	-0-	-5449	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
02	13748	X	10139	-0-	-3609	-0-	10139	2			N	-0-			-0-
*03	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

11	3300	X	1023	-0-	-2277	-0-	41	1	982	2	N	-0-			-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	-0-			-0-
*01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	477	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1829	X	94	-0-	-1735	-0-	31	1	63	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

11	7350	X	6963	-0-	-387	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	4387	-0-	-3208	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	4925	-0-	-3321	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	5075	-0-	-2373	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	4198	-0-	-4017	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

11	18330	X	13795	-0-	-4535	-0-	63	1	13732	2	N	-0-			-0-
12	17825	X	15198	-0-	-2627	-0-	221	1	14977	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15879	-0-	-923	-0-	651	1	15228	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	12810	-0-	-2366	-0-	137	1	12673	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	12882	-0-	-3300	-0-	48	1	12834	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6646	-0-	-284	-0-	30	1	6616	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6619	-0-	-201	-0-	134	1	6485	2	N	-0-			-0-
*01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
*02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
*03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	198	-0-	-852	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	104	1	621	2	N	-0-			-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	172	1	648	2	N	-0-			-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	133	1	549	2	N	-0-			-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	159	1	639	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3952	-0-	-2198	-0-	33	1	3919	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	3265	-0-	-3090	-0-	139	1	3126	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	366	-0-	-5989	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	1143	-0-	-4597	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	270	1	8235	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7381	-0-	-1392	-0-	279	1	7102	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7251	-0-	-1646	-0-	279	1	6972	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7210	-0-	-826	-0-	252	1	6958	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	6627	-0-	-2270	-0-	279	1	6348	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	270	1	7594	2	N	-0-			-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	279	1	7569	2	N	-0-			-0-
*01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	279	1	6989	2	N	-0-			-0-
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	252	1	6514	2	N	-0-			-0-
*03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	279	1	7145	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	652	-0-	-8738	-0-	270	1	382	2	N	-0-			-0-
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	279	1	10497	2	N	-0-			-0-
*01	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	279	1	12341	2	N	-0-			-0-
*02	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	252	1	10831	2	N	-0-			-0-
*03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	279	1	11627	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	267	1	7570	2	N	-0-			-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	279	1	7545	2	N	-0-			-0-
*01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	279	1	7813	2	N	-0-			-0-
*02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	252	1	7039	2	N	-0-			-0-
*03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	279	1	6704	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1343	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	1165	1	5527	2	N	-0-					-0-
*01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1526	1	5361	2	N	-0-					-0-
*02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1337	1	5006	2	N	-0-					-0-
*03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1421	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
12	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
*01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6848	-0-	-502	-0-	270	1	6578	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	279	1	6673	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	279	1	5892	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	3296	-0-	-3872	-0-	252	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	2473	-0-	-4874	-0-	279	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	352	1	4847	3	N	-0-					85
12	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	553	1	4791	3	N	-0-					85
01	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	329	1	5031	3	N	-0-					85
02	4956	X	4857	-0-	-99	-0-	390	1	4467	3	N	-0-					85
03	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	475	1	4670	3	N	-0-					85
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
12	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
*01	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
*02	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
*03	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	270	1	7794	2	N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	279	1	8164	2	N	-0-					-0-
*01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	279	1	8081	2	N	-0-					-0-
*02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	252	1	7607	2	N	-0-					-0-
*03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	279	1	8273	2	N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	270	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	279	1	4179	2	N	-0-					-0-
*01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	279	1	4495	2	N	-0-					-0-
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	252	1	3441	2	N	-0-					-0-
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	279	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47850	X	36189	-0-	-11661	-0-	36189	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	36275	-0-	-13170	-0-	36275	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	34760	-0-	-9973	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	29044	-0-	-6348	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	32938	-0-	-4014	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
04	36180	X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
12	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
*01	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
*02	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19342	2			N	-0-					-0-
*03	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	270	1	4064	2	N	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	279	1	4283	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	270	1	3364	2	N	-0-					-0-
*02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	252	1	4173	2	N	-0-					-0-
*03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	279	1	4948	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	2831	1			Y	-0-					33
*10	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3137	1	4	9	Y	4	4	1			33
11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	301	1	2879	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		3603	-0-	3603	3603	312	1	3291	3	Y	-0-					33
*01	7343	X	3740	-0-	-3603	-0-	237	1	3503	3	Y	-0-					33
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	355	1	3289	3	Y	2	2	1			33
							2	9									
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	357	1	3316	3	Y	13	23	1			23
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	462	1	7049	3	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		6500	-0-	6500	6500	514	1	5883	3	Y	94	38	1			56
							103	9									
*03	DELQ PR		7244	-0-	7244	13744	664	1	6527	3	Y	48	48	1			56
							53	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13744					Y	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	592	1	9040	3	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		8747	-0-	8747	8747	694	1	7950	3	Y	94	38	1			56
							103	9									
*03	DELQ PR		9487	-0-	9487	18234	872	1	8562	3	Y	48	48	1			56
							53	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18234					Y	NO RPT					56

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					5
*10	341	N	258	-0-	-83	-0-	252	1	6	9	Y	5	5	1			5
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	104	1	995	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	102	1	1080	3	Y	-0-					5
*01	800	N	1118	-0-	318	1500	71	1	1047	3	Y	-0-					5
*02	1948	N	448	-0-	-1500	-0-	43	1	402	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	20	6	1			19
							22	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	379	1	5229	3	Y	59	56	1			21
							65	9									
12	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	611	1	5288	3	Y	-0-					21
01	11770	X	5871	-0-	-5899	-0-	471	1	5400	3	Y	-0-					21
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	383	1	4714	3	Y	-0-					21
03	5921	X	5636	-0-	-285	-0-	515	1	5057	3	Y	58	58	1			21
							64	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					21

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	978	1	13478	3	N	-0-					19
12	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1537	1	13313	3	N	-0-					19
01	16089	X	15143	-0-	-946	-0-	931	1	14212	3	N	-0-					19
02	14532	X	13436	-0-	-1096	-0-	1079	1	12357	3	N	-0-					19
03	16089	X	14514	-0-	-1575	-0-	1341	1	13173	3	N	-0-					19
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	2092	-0-	-878	-0-	2092	1			Y	-0-					7
*10	3069	X	2084	-0-	-985	-0-	2082	1	2	9	Y	2	2	1			7
11	2850	X	2012	-0-	-838	-0-	190	1	1822	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	163	1	1720	3	Y	-0-					7
*01	800	N	1839	-0-	1039	2922	117	1	1722	3	Y	-0-					7
*02	2800	N	1750	-0-	-1050	1872	170	1	1579	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*03	3100	N	1886	-0-	-1214	658	182	1	1695	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	658					Y	NO RPT					9

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

11	7830	X	7339	-0-	-491	-0-	496	1	6843	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		6361	-0-	6361	6361	658	1	5703	3	Y	-0-					11
*01	10810	X	4449	-0-	-6361	-0-	273	1	4176	3	Y	-0-					11
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	349	1	3992	3	Y	-0-					11
*03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	695	1	6826	3	Y	7					18
							8	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					18

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

11	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
*01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

11	14100	X	13539	-0-	-561	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13791	-0-	-779	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	14019	-0-	-551	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12210	-0-	-726	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13369	-0-	-891	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7160	-0-	-610	-0-	1510	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7978	-0-	-51	-0-	1654	1	6324	2	N	-0-					-0-
*01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	2013	1	6022	2	N	-0-					-0-
*02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	1796	1	5699	2	N	-0-					-0-
*03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1999	1	6325	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	11950	-0-	-2510	-0-	808	1	11142	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		14480	-0-	14480	14480	1499	1	12981	3	Y	-0-					22
*01	28611	X	14131	-0-	-14480	-0-	868	1	13263	3	Y	-0-					22
*02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1134	1	12982	3	Y	-0-					22
*03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1370	1	13456	3	Y	-0-					22
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	262	1	3615	3	Y	-0-					42
12	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	435	1	3764	3	Y	-0-					42
*01	7851	X	3652	-0-	-4199	-0-	224	1	3428	3	Y	-0-					60
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	244	1	2792	3	Y	64	71	1			53
							70	9									
*03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	369	1	3623	3	Y	-0-					53
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					53

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27433	2			N	-0-					-0-
12	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
*01	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
*02	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
*03	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

11	11820	X	11404	-0-	-416	-0-	242	1	11162	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11858	-0-	-46	-0-	268	1	11590	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	261	1	11496	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10453	-0-	-467	-0-	252	1	10201	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	11473	-0-	-524	-0-	279	1	11194	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

11	34230	X	27244	-0-	-6986	-0-	27244	2			N	-0-			-0-
12	35371	X	27104	-0-	-8267	-0-	27104	2			N	-0-			-0-
01	33573	X	20103	-0-	-13470	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
02	27580	X	19982	-0-	-7598	-0-	19982	2			N	-0-			-0-
03	29915	X	17179	-0-	-12736	-0-	17179	2			N	-0-			-0-
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-			-0-
12	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
*01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
*02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
*03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	1112	1	5125	2	N	-0-					-0-
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1152	1	5465	2	N	-0-					-0-
*01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1455	1	5112	2	N	-0-					-0-
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1202	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6186	-0-	-169	-0-	1305	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10460	-0-	-190	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9593	-0-	-1412	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8810	-0-	-1074	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	3405	-0-	-4695	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	5654	-0-	-2716	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5590	-0-	-1970	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7590	-0-	-160	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	355	1	4899	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	544	1	4710	3	Y	-0-					18
*01	10462	X	5208	-0-	-5254	-0-	320	1	4888	3	Y	-0-					35
*02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	408	1	4672	3	Y	64	46	1			53
							70	9									
*03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	520	1	5107	3	Y	-0-					53
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					53

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	523	-0-	-1037	-0-	523	1			N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	701	1	5813	2	N	-0-					-0-
*02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	858	1	13196	2	N	-0-					-0-
*03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1169	1	16370	2	N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
*01	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
*02	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
*03	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	653	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	584	1	945	2	N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	676	1	426	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	14178	-0-	-1212	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14488	-0-	-981	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14609	-0-	-426	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	13078	-0-	-418	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14524	-0-	-170	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	979	1	11546	2	N	-0-					-0-
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1277	1	10237	2	N	-0-					-0-
*01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1290	1	9957	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8346	-0-	-1650	-0-	765	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10583	-0-	-484	-0-	864	1	9719	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	618	1	49	2	N	-0-			-0-
*03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	837	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	745	1	10262	3	N	-0-			28
12	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1183	1	10248	3	N	-0-			28
01	12586	X	11438	-0-	-1148	-0-	703	1	10735	3	N	-0-			28
02	11368	X	10266	-0-	-1102	-0-	825	1	9441	3	N	-0-			28
03	12586	X	10891	-0-	-1695	-0-	1006	1	9885	3	N	-0-			28
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT			28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

11	12810	X	10237	-0-	-2573	-0-	502	1	9735	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	10898	-0-	-1285	-0-	533	1	10365	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	10684	-0-	-1499	-0-	665	1	10019	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	9445	-0-	-803	-0-	533	1	8912	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10023	-0-	-1106	-0-	1116	1	8907	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

11	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	5252	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4395	-0-	-953	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5482	-0-	-129	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

11	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-			-0-
12	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-			-0-
*01	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-			-0-
*02	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-			-0-
*03	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

11	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	28	1	13247	2	N	-0-			-0-
12	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	171	1	13573	2	N	-0-			-0-
*01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	279	1	12507	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	9610	-0-	-1282	-0-	252	1	9358	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	10552	-0-	-1507	-0-	279	1	10273	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	268	1	8236	2	N	-0-					-0-
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	279	1	8530	2	N	-0-					-0-
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	279	1	7944	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6310	-0-	-970	-0-	248	1	6062	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7861	-0-	-199	-0-	279	1	7582	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	21932	-0-	-628	-0-	1440	1	20492	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		22691	-0-	22691	22691	1415	1	21276	3	Y	-0-					12
*01	45107	X	22416	-0-	-22691	-0-	1193	1	21193	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*02	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	7511	1	12343	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	22723	X	21396	-0-	-1327	-0-	700	1	20696	3	Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	579	-0-	-921	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9229	-0-	-281	-0-	1645	1	7584	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	9445	-0-	-165	-0-	1645	1	7800	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	9393	-0-	-217	-0-	2082	1	7311	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7674	-0-	-838	-0-	1618	1	6056	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9446	-0-	-257	-0-	1993	1	7453	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	2353	-0-	-4277	-0-	355	1	1998	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
01	2387	X	774	-0-	-1613	-0-	414	1	360	2	N	-0-			-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	875	1	4326	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
*01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	373	1	5694	3	Y	-0-			31
02	DELQ PR		5422	-0-	5422	5422	436	1	4986	3	Y	-0-			31
*03	DELQ PR		6043	-0-	6043	11465	558	1	5485	3	Y	-0-			31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11465					Y	NO RPT			31

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					3
*10	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	382	1	7990	3	Y	-0-					3
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	536	1	7709	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		8629	-0-	8629	8629	741	1	7888	3	Y	-0-					3
*01	16565	X	7936	-0-	-8629	-0-	488	1	7448	3	Y	-0-					3
*02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	512	1	5865	3	Y	-0-					3
*03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	773	1	7590	3	Y	-0-					3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

11	5790	X	4728	-0-	-1062	-0-	270	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	279	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4611	-0-	-1775	-0-	279	1	4332	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4362	-0-	-1406	-0-	252	1	4110	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	279	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

11	16980	X	14710	-0-	-2270	-0-	57	1	14653	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	15570	-0-	-922	-0-	202	1	15368	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15223	-0-	-711	-0-	594	1	14629	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13133	-0-	-1259	-0-	125	1	13008	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	15140	-0-	-484	-0-	47	1	15093	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
*01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

*09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					2
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					2
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		299	-0-	299	299	26	1	273	3	Y	-0-					2
*01	366	N	67	-0-	-299	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					61
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	84	1			12
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					6
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	120	1	2505	3	Y	-0-					6
*11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	117	1	1686	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		359	-0-	359	359	31	1	328	3	Y	-0-					6
*01	696	X	337	-0-	-359	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					6
*02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	3	Y	-0-					6
*03	2976	X	961	-0-	-2015	-0-	89	1	872	3	Y	-0-					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

11	16200	X	14769	-0-	-1431	-0-	2760	1	12009	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		15063	-0-	15063	15063	3429	1	11634	3	Y	-0-					18
*01	28718	X	13655	-0-	-15063	-0-	2798	1	10857	3	Y	-0-					18
*02	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	2423	1	9104	3	Y	-0-					18
03	15686	X	15367	-0-	-319	-0-	2824	1	12524	3	Y	17					35
							19	9									
04	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					35

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
*01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	443	1	5852	3	Y	-0-					13
02	DELQ PR		5782	-0-	5782	5782	496	1	5080	3	Y	187	94	1			106
							206	9									
*03	DELQ PR		6044	-0-	6044	11826	545	1	5499	3	Y	-0-					106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11826					Y	NO RPT					106

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
*01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
*02	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
*03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3703	-0-	-1474	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3424	-0-	-552	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2704	-0-	-1450	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10273	-0-	-1037	-0-	40	1	10233	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10004	-0-	-443	-0-	133	1	9871	2	N	-0-					-0-
*01	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	406	1	9801	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8375	-0-	-725	-0-	88	1	8287	2	N	-0-					-0-
*03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	33	1	10601	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	270	1	8997	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8818	-0-	-389	-0-	277	1	8541	2	N	-0-					-0-
*01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	279	1	9177	2	N	-0-					-0-
*02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	252	1	8609	2	N	-0-					-0-
*03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	279	1	9187	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7	1			19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			19
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4246	-0-	-734	-0-	287	1	3959	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	415	1	3591	3	Y	89	97	1			28
							98	9									
*01	7805	X	3701	-0-	-4104	-0-	227	1	3474	3	Y	-0-					28
*02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	158	1	1807	3	Y	-0-					28
03	8742	X	2131	-0-	-6611	-0-	197	1	1934	3	Y	-0-					28
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					28

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

11	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	275	1	3795	3	Y	20	24	1			19
							22	9									
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	406	1	3516	3	Y	-0-					19
*01	7997	X	4075	-0-	-3922	-0-	250	1	3813	3	Y	11	11	1			19
							12	9									
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	285	1	3264	3	Y	-0-					19
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	373	1	3663	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

11	1950	X	505	-0-	-1445	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

11	12510	X	11592	-0-	-918	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12097	-0-	-706	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10650	-0-	-466	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
*03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

11	9210	X	9115	-0-	-95	-0-	617	1	8498	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		9009	-0-	9009	9009	922	1	7989	3	Y	89	80	1			28
							98	9									
*01	17503	X	8494	-0-	-9009	-0-	522	1	7972	3	Y	-0-					28
*02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	729	1	8350	3	Y	-0-					28
*03	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1013	1	9948	3	Y	-0-					28
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	220	1	3034	3	Y	21	27	1			19
							23	9									
12	DLQ G-10		3256	-0-	3256	3256	337	1	2919	3	Y	-0-					19
*01	6442	X	3186	-0-	-3256	-0-	195	1	2979	3	Y	11	11	1			19
							12	9									
*02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	204	1	2338	3	Y	-0-					19
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	297	1	2919	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					19

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	270	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	279	1	9922	2	N	-0-					-0-
*01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	279	1	9197	2	N	-0-					-0-
*02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	252	1	8751	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8998	-0-	-643	-0-	279	1	8719	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

11	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12969	-0-	-950	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10484	-0-	-1920	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12040	-0-	-1755	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
*01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-			-0-
*02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-			-0-
*03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

11	14820	X	13499	-0-	-1321	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
12	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	13408	-0-	-573	-0-	13408	2			N	-0-			-0-
02	12516	X	11435	-0-	-1081	-0-	11435	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	13202	-0-	-686	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	11190	X	8513	-0-	-2677	-0-	259	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9499	-0-	-1816	-0-	279	1	9220	2	N	-0-			-0-
*01	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	279	1	11201	2	N	-0-			-0-
*02	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	252	1	10026	2	N	-0-			-0-
*03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	279	1	11108	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

11	19920	X	17748	-0-	-2172	-0-	17748	2			N	-0-			-0-
12	20491	X	19781	-0-	-710	-0-	19781	2			N	-0-			-0-
*01	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-			-0-
*02	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18447	2			N	-0-			-0-
*03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20304	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	5638	-0-	-2887	-0-	1959	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	5768	-0-	-1932	-0-	2251	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6249	-0-	-2183	-0-	2435	1	3814	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	270	1	9665	2	N	-0-			-0-
12	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	279	1	10306	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8578	-0-	-970	-0-	279	1	8299	2	N	-0-			-0-
*02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	252	1	8592	2	N	-0-			-0-
*03	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	279	1	9332	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-			-0-
12	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-			-0-
*01	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-			-0-
*02	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-			-0-
*03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18224	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10872	-0-	-48	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	10988	-0-	-234	-0-	10988	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	10912	-0-	-217	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	8851	-0-	-893	-0-	8851	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9477	-0-	-784	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	19039	-0-	-1181	-0-	19039	2			N	-0-			-0-
12	19933	X	18125	-0-	-1808	-0-	18125	2			N	-0-			-0-
01	19964	X	16973	-0-	-2991	-0-	16973	2			N	-0-			-0-
02	18032	X	16325	-0-	-1707	-0-	16325	2			N	-0-			-0-
03	19158	X	18574	-0-	-584	-0-	18574	2			N	-0-			-0-
04	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	3952	-0-	-5408	-0-	6	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	1981	-0-	-7691	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
01	8773	X	3493	-0-	-5280	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
*02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
*03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12729	-0-	-111	-0-	270	1	12459	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	12845	-0-	-423	-0-	279	1	12566	2	N	-0-			-0-
*01	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	279	1	13557	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11197	-0-	-787	-0-	252	1	10945	2	N	-0-			-0-
*03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	279	1	12687	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	257	1	1364	2	N	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-			-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	279	1	478	2	N	-0-			-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	252	1	1054	2	N	-0-			-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	279	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	270	1	9627	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	5676	-0-	-3128	-0-	279	1	5397	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	5497	-0-	-3307	-0-	279	1	5218	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	3709	-0-	-4243	-0-	252	1	3457	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	6255	-0-	-2549	-0-	279	1	5976	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	13455	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	14305	-0-	-699	-0-	14305	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	14149	-0-	-421	-0-	14149	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	12618	-0-	-10	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
*03	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	493	-0-	-647	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
*03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	270	1	6948	2	N	-0-			-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	279	1	6996	2	N	-0-			-0-
*01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	261	1	5375	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	2318	-0-	-2442	-0-	252	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	1287	-0-	-3828	-0-	279	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6194	-0-	-136	-0-	415	1	5714	3	N	59	59	1			21
							65	9									
12	6417	X	6179	-0-	-238	-0-	640	1	5539	3	N	-0-					21
01	6758	X	6049	-0-	-709	-0-	485	1	5564	3	N	-0-					21
02	6104	X	5324	-0-	-780	-0-	400	1	4924	3	N	-0-					21
03	6758	X	5978	-0-	-780	-0-	546	1	5368	3	N	58	58	1			21
							64	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					21

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	15123	-0-	-1467	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16524	-0-	-619	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	16678	-0-	-372	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14915	-0-	-177	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
*03	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					29
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					65
02	DELQ PR		162	-0-	162	162	13	1	149	3	Y	-0-					65
03	DELQ PR		320	-0-	320	482	30	1	290	3	Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					65

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					117
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
*01	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	619	1	9460	3	Y	-0-					69
02	DELQ PR		8851	-0-	8851	8851	711	1	8140	3	Y	-0-					69
*03	DELQ PR		9673	-0-	9673	18524	894	1	8779	3	Y	-0-					69
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18524					Y	NO RPT					69

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	47	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1134	-0-	-2121	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2202	-0-	-1301	-0-	24	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1624	-0-	-1540	-0-	107	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	731	-0-	-2400	-0-	12	1	719	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
*01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	Y	-0-					67
02	DELQ PR		331	-0-	331	331	27	1	304	3	Y	-0-					67
03	DELQ PR		522	-0-	522	853	48	1	474	3	Y	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	198	1	2726	3	N	-0-					56
12	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	334	1	2892	3	N	-0-					56
01	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	178	1	2715	3	N	-0-					56
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	310	1	3543	3	N	-0-					56
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	558	1	5483	3	N	-0-					56
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					56

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	47	1	10003	2	N	-0-					-0-
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	94	1	9269	2	N	-0-					-0-
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	24	1	7293	2	N	-0-					-0-
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	127	1	5887	2	N	-0-					-0-
*03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	13	1	7301	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	279	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	156	1	742	2	N	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	29	1	5400	2	N	-0-					-0-
*02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	148	1	6342	2	N	-0-					-0-
*03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	15	1	3550	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4626	-0-	-684	-0-	303	1	4181	3	N	129	129	1			110
							142	9									
12	5487	X	4593	-0-	-894	-0-	468	1	4057	3	N	62	62	1			110
							68	9									
01	6975	X	5621	-0-	-1354	-0-	340	1	5186	3	N	86	86	1			110
							95	9									
02	6300	X	4839	-0-	-1461	-0-	381	1	4356	3	N	93	93	1			110
							102	9									
03	6138	X	5233	-0-	-905	-0-	475	1	4663	3	N	86	86	1			110
							95	9									
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					110

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16525	-0-	-2354	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17500	-0-	-1379	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16896	-0-	-156	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
*03	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	141	1	2029	2	N	-0-					-0-
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	270	1	3654	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3036	-0-	236	236	252	1	2784	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4657	-0-	1557	1793	279	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	207	1	2860	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	306	1	2648	3	Y	-0-					35
*01	5847	X	2893	-0-	-2954	-0-	178	1	2715	3	Y	-0-					35
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	228	1	2616	3	Y	61	50	1			46
							67	9									
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	294	1	2883	3	Y	-0-					46
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					46

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	119	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	130	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	116	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*01	2437	X	1084	-0-	-1353	-0-	67	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	126	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6936	-0-	-204	-0-	469	1	6467	3	Y	-0-					72
12	DLQ G-10		7211	-0-	7211	7211	746	1	6465	3	Y	-0-					72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	511	1	5848	3	Y	-0-					27
03	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	616	1	6053	3	Y	-0-					27
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6386	-0-	-1174	-0-	398	1	5988	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7517	-0-	-295	-0-	415	1	7102	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	520	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7031	-0-	-921	-0-	413	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7652	-0-	-966	-0-	412	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					1
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	200	1	4181	3	Y	-0-					1
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	274	1	3942	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	346	1	3684	3	Y	-0-					1
*01	8973	X	4943	-0-	-4030	-0-	304	1	4639	3	Y	-0-					1
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	337	1	3862	3	Y	-0-					1
*03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	397	1	3899	3	Y	-0-					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6009	-0-	3009	3009	6009	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	23130	-0-	20030	23039	23130	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	19028	-0-	15928	38967	19028	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	46492	-0-	43692	82659	46492	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	56049	-0-	52949	135608	56049	2			N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	134678					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1710	X	82	-0-	-1628	-0-	82	3			Y	-0-					22
*10	1581	X	231	-0-	-1350	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					22
11	900	X	756	-0-	-144	-0-	49	1	707	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	151	1	1610	3	Y	-0-					22
*01	800	N	738	-0-	-62	1699	45	1	693	3	Y	-0-					22
*02	2800	N	1943	-0-	-857	842	156	1	1787	3	Y	-0-					22
*03	2391	N	1549	-0-	-842	-0-	143	1	1406	3	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	14051	-0-	-799	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14353	-0-	-961	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13963	-0-	-948	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12331	-0-	-997	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13162	-0-	-943	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10238	-0-	-1252	-0-	270	1	9968	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11390	-0-	-483	-0-	279	1	11111	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11010	-0-	-863	-0-	279	1	10731	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8848	-0-	-1876	-0-	252	1	8596	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	279	1	10926	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	12	1	101	3	Y	47	17	1			31
							52	9									
*01	249	N	84	-0-	-165	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					31
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					31
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					110
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110
*01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	309	1	4719	3	Y	-0-					31
02	DELQ PR		4449	-0-	4449	4449	357	1	4092	3	Y	-0-					31
*03	DELQ PR		4777	-0-	4777	9226	441	1	4336	3	Y	-0-					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9226					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7726	-0-	-1394	-0-	419	1	7307	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8137	-0-	-1194	-0-	434	1	7703	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	7578	-0-	-1350	-0-	404	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6416	-0-	-1004	-0-	337	1	6079	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7454	-0-	-637	-0-	381	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	312	1	4300	3	Y	-0-					36
12	DLQ G-10		4698	-0-	4698	4698	486	1	4212	3	Y	-0-					36
01	9275	X	4577	-0-	-4698	-0-	366	1	4194	3	Y	15	26	1			25
							17	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	262	1	3227	3	Y	-0-					25
*03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	455	1	4473	3	Y	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	374	1	5158	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		5757	-0-	5757	5757	596	1	5161	3	Y	-0-					20
01	11349	X	5592	-0-	-5757	-0-	447	1	5128	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	402	1	4945	3	Y	-0-					21
*03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	538	1	5286	3	Y	-0-					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7557	-0-	-543	-0-	511	1	7046	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		7646	-0-	7646	7646	791	1	6855	3	Y	-0-					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
*02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	550	1	6299	3	Y	-0-					15
03	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	685	1	6731	3	Y	-0-					15
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8610	-0-	-420	-0-	566	1	8044	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	588	1	8838	3	Y	-0-					10
*01	17958	X	8532	-0-	-9426	-0-	453	1	8048	3	Y	28	26	1			12
							31	9									
*02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	3120	1	5126	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	9517	X	8410	-0-	-1107	-0-	275	1	8135	3	Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	25	1			12
02	DLQ G-10		6459	-0-	6459	6459	2432	1	3997	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*03	6459	X	-0-	-0-	-6459	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	28	1			12
02	DLQ G-10		7746	-0-	7746	7746	2919	1	4797	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
*03	7746	X	-0-	-0-	-7746	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	578	1	7970	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		8733	-0-	8733	8733	904	1	7829	3	Y	-0-					22
*01	17078	X	8345	-0-	-8733	-0-	513	1	7832	3	Y	-0-					22
*02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	611	1	6998	3	Y	108	96	1			34
							119	9									
*03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	793	1	7794	3	Y	-0-					34
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					34

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	270	1	11231	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11400	-0-	-39	-0-	279	1	11121	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	11059	-0-	-628	-0-	279	1	10780	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9855	-0-	-701	-0-	252	1	9603	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10975	-0-	-619	-0-	279	1	10696	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

11	13500	X	12669	-0-	-831	-0-	688	1	11981	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13148	-0-	-802	-0-	720	1	12428	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	13179	-0-	-461	-0-	706	1	12473	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	10414	-0-	-1402	-0-	533	1	9881	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12153	-0-	-991	-0-	591	1	11562	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

11	6570	X	6329	-0-	-241	-0-	428	1	5901	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		6578	-0-	6578	6578	675	1	5851	3	Y	47	17	1			31
							52	9									
*01	12852	X	6274	-0-	-6578	-0-	386	1	5888	3	Y	-0-					31
*02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	442	1	5064	3	Y	-0-					31
03	6448	X	6235	-0-	-213	-0-	576	1	5659	3	Y	-0-					31
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					31

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

11	7170	X	6383	-0-	-787	-0-	374	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7303	-0-	-106	-0-	414	1	6889	2	N	-0-					-0-
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	463	1	7051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5857	-0-	-471	-0-	309	1	5548	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	271	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	362	1	4957	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		5444	-0-	5444	5444	539	1	4905	3	Y	-0-					4
*01	5444	X	-0-	-0-	-5444	-0-					Y	-0-					4
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	465	1	5318	3	Y	-0-					4
*03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	563	1	5584	3	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

11	14010	X	12824	-0-	-1186	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12839	-0-	-894	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12708	-0-	-312	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11335	-0-	-425	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

11	9150	X	6941	-0-	-2209	-0-	2397	1	4544	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	2225	1	4160	3	Y	-0-					13
*01	12400	X	6015	-0-	-6385	-0-	399	1	5577	3	Y	35	36	1			12
							39	9									
*02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	268	1	4537	3	Y	-0-					12
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	463	1	7215	3	Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

11	7680	X	7178	-0-	-502	-0-	398	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7240	-0-	-665	-0-	401	1	6839	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7464	-0-	-441	-0-	402	1	7062	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6352	-0-	-704	-0-	352	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	387	1	6783	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1298	1	4855	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	1197	1	4579	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5463	-0-	-1326	-0-	1369	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4825	-0-	-1307	-0-	1156	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	1348	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

11	5250	X	4928	-0-	-322	-0-	333	1	4595	3	Y	-0-					68
12	DLQ G-10		4917	-0-	4917	4917	509	1	4408	3	Y	-0-					68
*01	9926	X	5009	-0-	-4917	-0-	308	1	4701	3	Y	-0-					68
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3876	3	Y	61	83	1			46
							67	9									
03	5115	X	4557	-0-	-558	-0-	421	1	4136	3	Y	-0-					46
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13622	-0-	-928	-0-	235	1	13387	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	13807	-0-	-1104	-0-	177	1	13630	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13500	-0-	-1225	-0-	225	1	13275	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	10550	-0-	-2610	-0-	510	1	10040	2	N	-0-					-0-
*03	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	288	1	14082	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	273	1	3757	3	N	-0-					93
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	414	1	3586	3	N	-0-					93
*01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	256	1	3904	3	N	-0-					93
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	305	1	3496	3	N	-0-					93
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	371	1	3647	3	N	-0-					93
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	229	1	3154	3	N	-0-					26
12	4340	X	3218	-0-	-1122	-0-	1322	1	1896	3	N	-0-					26
01	4712	X	2599	-0-	-2113	-0-	160	1	2439	3	N	-0-					26
*02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	425	1	4862	3	N	-0-					26
*03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	455	1	4472	3	N	-0-					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8889	-0-	-981	-0-	482	1	8407	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9434	-0-	-765	-0-	503	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9464	-0-	-580	-0-	505	1	8959	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7997	-0-	-767	-0-	405	1	7592	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8716	-0-	-1018	-0-	478	1	8238	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1102	1	2089	3	Y	-0-					11
12	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	1154	1	2159	3	Y	-0-					11
*01	6556	X	3243	-0-	-3313	-0-	214	1	2990	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	152	1	2576	3	Y	-0-					12
*03	1922	X	92	-0-	-1830	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					12
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					12

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	434	X	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7564	-0-	-1256	-0-	411	1	7153	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8119	-0-	-685	-0-	433	1	7686	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7940	-0-	-771	-0-	434	1	7506	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	6890	-0-	-586	-0-	352	1	6538	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	6633	-0-	-1861	-0-	326	1	6307	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7490	-0-	-1090	-0-	418	1	7072	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	445	1	7886	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8545	-0-	-321	-0-	456	1	8089	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	6878	-0-	-990	-0-	365	1	6513	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7844	-0-	-433	-0-	397	1	7447	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12578	-0-	-1432	-0-	12578	2			N	-0-			-0-
12	14167	X	12173	-0-	-1994	-0-	12173	2			N	-0-			-0-
01	13485	X	11677	-0-	-1808	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10387	-0-	-645	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	12538	-0-	-141	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	15433	-0-	-1787	-0-	15433	2			N	-0-			-0-
12	17081	X	15804	-0-	-1277	-0-	15804	2			N	-0-			-0-
01	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	15606	2			N	-0-			-0-
02	14476	X	13713	-0-	-763	-0-	13713	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	15150	-0-	-412	-0-	15150	2			N	-0-			-0-
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	270	1	10871	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11489	-0-	-384	-0-	279	1	11210	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	11227	-0-	-646	-0-	279	1	10948	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	9883	-0-	-673	-0-	251	1	9632	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	279	1	10811	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7904	-0-	-2506	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10545	-0-	-212	-0-	10545	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	10558	-0-	-478	-0-	10558	2			N	-0-			-0-
02	9968	X	9841	-0-	-127	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
*03	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4260	X	3713	-0-	-547	-0-	3700	3	13	9	Y	12	12	1			6
*10	4371	X	3672	-0-	-699	-0-	167	1	3497	3	Y	7					13
							8	9									
11	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	240	1	3442	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		3702	-0-	3702	3702	318	1	3384	3	Y	-0-					13
*01	7867	X	4165	-0-	-3702	-0-	253	1	3870	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
*02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	332	1	3805	3	Y	-0-					13
*03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	377	1	3699	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4572	3	13	9	Y	12	47	1			6
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	223	1	4672	3	Y	7					13
							8	9									
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	318	1	4568	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		4956	-0-	4956	4956	425	1	4531	3	Y	-0-					13
*01	9690	X	4734	-0-	-4956	-0-	288	1	4404	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	338	1	3871	3	Y	-0-					13
*03	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	417	1	4095	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15960	-0-	-720	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16125	-0-	-677	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16015	-0-	-787	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14344	-0-	-748	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
*03	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	5159	3	13	9	Y	12	6	1			6
*10	5456	X	5280	-0-	-176	-0-	241	1	5031	3	Y	7					13
							8	9									
11	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	332	1	4767	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	422	1	4489	3	Y	-0-					13
*01	9749	X	4838	-0-	-4911	-0-	295	1	4501	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	4301	3	Y	-0-					13
*03	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	464	1	4561	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12949	-0-	-1151	-0-	4471	1	8478	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		13700	-0-	13700	13700	4774	1	8926	3	Y	-0-					13
*01	26799	X	13099	-0-	-13700	-0-	871	1	12189	3	Y	35	36	1			12
							39	9									
*02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	636	1	10765	3	Y	-0-					12
*03	13764	X	13677	-0-	-87	-0-	825	1	12852	3	Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	496	1	4293	3	Y	-0-					43
*01	8959	X	4170	-0-	-4789	-0-	256	1	3914	3	Y	-0-					43
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	235	1	2692	3	Y	-0-					43
03	6851	X	3666	-0-	-3185	-0-	332	1	3265	3	Y	63	53	1			53
							69	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					53

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	542	1	7465	3	Y	-0-					73
12	DLQ G-10		8327	-0-	8327	8327	862	1	7465	3	Y	-0-					73
*01	16810	X	8483	-0-	-8327	-0-	521	1	7962	3	Y	-0-					73
*02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	634	1	7261	3	Y	-0-					73
*03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	812	1	7973	3	Y	63	83	1			53
							69	9									
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					53

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7183	-0-	-167	-0-	486	1	6697	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	761	1	6591	3	Y	-0-					43
*01	14744	X	7392	-0-	-7352	-0-	454	1	6938	3	Y	-0-					43
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	537	1	6142	3	Y	-0-					43
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	676	1	6645	3	Y	63	53	1			53
							69	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					53

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	350	1	4823	3	N	-0-					74
12	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	533	1	4617	3	N	-0-					74
01	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	317	1	4848	3	N	-0-					74
02	5320	X	4719	-0-	-601	-0-	379	1	4340	3	N	-0-					74
03	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	480	1	4717	3	N	-0-					74
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					74

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12275	-0-	-955	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12462	-0-	-837	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12254	-0-	-425	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10853	-0-	-599	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	12145	-0-	-69	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	98	1	853	3	Y	-0-					33
*01	800	N	568	-0-	-232	719	35	1	533	3	Y	-0-					33
*02	1164	N	445	-0-	-719	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					33
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	848	3	Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	18323	-0-	-517	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18574	-0-	-863	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18391	-0-	-953	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	16335	-0-	-605	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17627	-0-	-1097	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	406	1	5597	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		6337	-0-	6337	6337	656	1	5681	3	Y	-0-					33
*01	12541	X	6204	-0-	-6337	-0-	381	1	5823	3	Y	-0-					33
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	197	1	2260	3	Y	-0-					33
03	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	479	1	4704	3	Y	-0-					33
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					33

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6990	X	5627	-0-	-1363	-0-	5614	3	13	9	Y	12	78	1			6
*10	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	274	1	5722	3	Y	7					13
							8	9									
11	5790	X	5605	-0-	-185	-0-	365	1	5240	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		5461	-0-	5461	5461	469	1	4992	3	Y	-0-					13
*01	10933	X	5472	-0-	-5461	-0-	334	1	5096	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
*02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	425	1	4867	3	Y	-0-					13
*03	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	508	1	4993	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	475	1	6550	3	N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	731	1	6332	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7521	-0-	-1004	-0-	462	1	7059	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	7242	-0-	-458	-0-	573	1	6566	3	N	94	38	1			56
							103	9									
03	8122	X	7658	-0-	-464	-0-	703	1	6902	3	N	48	48	1			56
							53	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					56

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15338	-0-	-652	-0-	1382	1	13956	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15461	-0-	-969	-0-	1303	1	14158	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	13484	-0-	-3039	-0-	1071	1	12413	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	12371	-0-	-2553	-0-	907	1	11464	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	12810	-0-	-3372	-0-	876	1	11934	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					24
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					24
01	11687	X	10691	-0-	-996	-0-	657	1	10034	3	N	-0-					24
*02	DELQ PR		9598	-0-	9598	9598	763	1	8730	3	N	95	63	1			56
							105	9									
*03	DELQ PR		10510	-0-	10510	20108	966	1	9491	3	N	48	48	1			56
							53	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20108					N	NO RPT					56

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	129	1	3620	3	N	-0-					10
12	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	270	1	3556	3	N	-0-					10
01	4092	X	3573	-0-	-519	-0-	191	1	3352	3	N	27	25	1			12
							30	9									
*02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	2508	1	3527	3	N	27	27	1			12
							30	9									
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	175	1	3495	3	N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4217	-0-	-313	-0-	145	1	4072	3	N	-0-					16
12	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	317	1	4181	3	N	-0-					16
01	4464	X	4360	-0-	-104	-0-	234	1	4096	3	N	27	31	1			12
							30	9									
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	2882	1	4051	3	N	27	27	1			12
							30	9									
03	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	197	1	3919	3	N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	182	1	5129	3	N	-0-					10
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	392	1	5170	3	N	-0-					10
01	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	290	1	5084	3	N	27	25	1			12
							30	9									
*02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	2616	1	3677	3	N	27	27	1			12
							30	9									
03	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	248	1	4943	3	N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12323	-0-	-397	-0-	1110	1	11213	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12663	-0-	-481	-0-	1067	1	11596	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12674	-0-	-377	-0-	1006	1	11668	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11374	-0-	-414	-0-	834	1	10540	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12419	-0-	-601	-0-	849	1	11570	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11046	-0-	-1524	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11097	-0-	-1458	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11175	-0-	-1101	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9930	-0-	-822	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10928	-0-	-635	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15699	-0-	-831	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16024	-0-	-530	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15966	-0-	-464	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13980	-0-	-776	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15143	-0-	-1039	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	15467	-0-	-1033	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15625	-0-	-805	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15537	-0-	-552	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13387	-0-	-1145	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15199	-0-	-921	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11773	-0-	-1337	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11940	-0-	-1607	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11588	-0-	-1308	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10237	-0-	-1131	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11290	-0-	-955	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11777	-0-	-433	-0-	270	1	11507	2	N	-0-					-0-
12	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	279	1	12530	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11811	-0-	-589	-0-	252	1	11559	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9808	-0-	-1392	-0-	252	1	9556	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	7360	-0-	-5288	-0-	279	1	7081	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11405	-0-	-565	-0-	1027	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11770	-0-	-599	-0-	992	1	10778	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11970	-0-	-399	-0-	950	1	11020	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10774	-0-	-398	-0-	790	1	9984	2	N	-0-					-0-
*03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	823	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13201	-0-	-1139	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13052	-0-	-1115	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11433	-0-	-1363	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12890	-0-	-1153	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11776	-0-	-704	-0-	1061	1	10715	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	11719	-0-	-1177	-0-	988	1	10731	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11466	-0-	-1430	-0-	910	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	9990	-0-	-1658	-0-	732	1	9258	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11701	-0-	-854	-0-	800	1	10901	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10870	-0-	-2150	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10945	-0-	-1672	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9887	-0-	-977	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11175	-0-	-295	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11643	-0-	-657	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11716	-0-	-746	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11603	-0-	-673	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10428	-0-	-660	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11687	-0-	-373	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11492	-0-	-226	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
*02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18749	-0-	-1029	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	18785	-0-	-652	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16952	-0-	-184	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
*03	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	20327	-0-	-1303	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	21615	-0-	-736	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20985	-0-	-1366	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	18873	-0-	-1091	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
*03	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16105	-0-	-1385	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16198	-0-	-1286	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13879	-0-	-1129	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15498	-0-	-1490	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	15891	-0-	-2499	-0-	4	1	15887	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	16384	-0-	-1472	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14900	-0-	-2026	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	13678	-0-	-1498	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14954	-0-	-1445	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	20338	-0-	-1892	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20675	-0-	-1552	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20441	-0-	-1383	-0-	20441	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18249	-0-	-1351	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	20327	-0-	-1125	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

11	18930	X	18285	-0-	-645	-0-	1647	1	16638	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	18795	-0-	-115	-0-	1584	1	17211	2	N	-0-					-0-
01	19406	X	18560	-0-	-846	-0-	1474	1	17086	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16616	-0-	-912	-0-	1218	1	15398	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18144	-0-	-1107	-0-	1240	1	16904	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

11	14970	X	13951	-0-	-1019	-0-	1257	1	12694	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	13765	-0-	-1704	-0-	1160	1	12605	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	13678	-0-	-1605	-0-	1086	1	12592	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	11983	-0-	-1821	-0-	878	1	11105	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13427	-0-	-1577	-0-	918	1	12509	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

11	16410	X	14874	-0-	-1536	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15082	-0-	-1379	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14821	-0-	-1299	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13071	-0-	-1125	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14282	-0-	-753	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

11	19050	X	18077	-0-	-973	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18257	-0-	-1304	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	17968	-0-	-1159	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15979	-0-	-1297	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	17434	-0-	-1538	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

11	24660	X	23848	-0-	-812	-0-	7	1	23841	2	N	-0-					-0-
12	25234	X	23431	-0-	-1803	-0-	23431	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23763	-0-	-1378	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21389	-0-	-759	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23799	-0-	-660	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15370	-0-	-1940	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14919	-0-	-2224	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	14285	-0-	-2610	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13020	-0-	-2240	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	14091	-0-	-2773	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
12	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
*01	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
*02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
*03	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	19740	-0-	-4110	-0-	6	1	19734	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	20899	-0-	-2847	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	20092	-0-	-2383	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	16863	-0-	-3325	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	13639	-0-	-8154	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	17350	-0-	-1940	-0-	5	1	17345	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	18584	-0-	-543	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	17625	-0-	-1037	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	14519	-0-	-2057	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17008	-0-	-1158	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13221	-0-	-999	-0-	4	1	13217	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13550	-0-	-772	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13446	-0-	-597	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11885	-0-	-715	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13041	-0-	-692	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26160	X	23995	-0-	-2165	-0-	7	1	23988	2	N	-0-					-0-
12	26381	X	24430	-0-	-1951	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	24052	-0-	-1585	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21435	-0-	-1525	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23592	-0-	-1611	-0-	23592	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	19916	-0-	-2494	-0-	6	1	19910	2	N	-0-					-0-
12	22878	X	20085	-0-	-2793	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19778	-0-	-2387	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	17371	-0-	-1837	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18825	-0-	-1852	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330	X	25528	-0-	-7802	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	28225	-0-	-5999	-0-	28225	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	26810	-0-	-7786	-0-	26810	2			N	-0-					-0-
*02	31757	X	31757	-0-	-0-	-0-	31757	2			N	-0-					-0-
*03	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	37023	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					13
12	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	3			N	-0-					13
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	3			N	-0-					13
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					5
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					5
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					5
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			28
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			28
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			28
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					17
12	2511	N	2022	-0-	-489	-0-	2022	3			N	-0-					17
01	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1992	3			N	-0-					17
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					3
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	N	21					24
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					24
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	N	20					44
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					44
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4					48

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	822	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					8
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1513	2	142	9	N	129	137	1			-0-
*01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1051	-0-	-853	-0-	978	2	73	9	N	66					66
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					66
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					66

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	N	4					4
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					4
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1219	2	19	9	N	17					21
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					21
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1167	2	3	9	N	3					24

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					1
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	N	24					25
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					25
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3					28
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3618	2	37	9	N	34					62
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3					65

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					177
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1560	3	3	9	N	3					180
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					180
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					76
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					76
01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	3			N	-0-					76
02	3108	X	3106	-0-	-2	-0-	3106	3			N	-0-					76
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					76
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					76

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	8	1	580	2	N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	2	N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	56	1	717	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					99
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					99
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	N	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					21
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					21
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					21
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	N	9					9
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					9
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					9

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	54	1	477	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	N	4					4
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1239	2	18	9	N	16					20
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1116	2	3	9	N	3					23

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20					20
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1200	2	22	9	N	20					40
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					40
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1403	2	66	9	N	60					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1954	-0-	-314	-0-	1939	2	15	9	N	14					14
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					14
04	2250	N	2015	-0-	-235	-0-	1971	2	44	9	N	40					54

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

11	11250	X	9936	-0-	-1314	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10027	-0-	-823	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9925	-0-	-770	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
02	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9772	-0-	-158	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	1996	-0-	-763	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					13
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					13
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					13
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

11	1939	N	547	-0-	-1392	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	868	X	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	961	X	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3215	-0-	3215	3215	3215	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3626	-0-	3626	6841	3626	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3410	-0-	3410	10251	3410	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2447	-0-	2447	12698	2447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					58
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					58
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					58
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	3	10	9	N	9					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	93	2	Y	6					13
							7	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	9	8	1			14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	13	8	1			19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	18	15	1			22

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	2	10	9	N	9					142
12	7254	X	6478	-0-	-776	-0-	6459	2	19	9	N	17					159
01	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5894	2	3	9	N	3					162
02	6748	X	4629	-0-	-2119	-0-	4629	2			N	-0-					162
03	7471	X	4775	-0-	-2696	-0-	4767	2	8	9	N	7					169
04	7230	X	4841	-0-	-2389	-0-	4835	2	6	9	N	5					174

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

11	7140	X	1275	-0-	-5865	-0-	1265	2	10	9	Y	9					84
12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					84
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14	9	Y	13					97
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					97
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	2	8	9	Y	7					104
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3285	2	11	9	Y	10					114

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

11	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	530	-0-	-86	-0-	526	2	4	9	N	4					4
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					4
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					59
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					59
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					59
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					59
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					59
*04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					59

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	497	1	2651	2	N	2					92
							2	9									
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	534	1	2803	2	N	-0-					92
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	487	1	3102	2	N	9					101
							10	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	461	1	1719	2	N	4					105
							4	9									
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	450	1	3949	2	N	7					112
							8	9									
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	445	1	3085	2	N	5					117
							6	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

11	6210	X	2455	-0-	-3755	-0-	2455	2			N	-0-					107
12	6417	X	1957	-0-	-4460	-0-	1957	2			N	-0-					107
01	6417	X	1955	-0-	-4462	-0-	1955	2			N	-0-					107
02	4060	X	1572	-0-	-2488	-0-	1572	2			N	-0-					107
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					107
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					107

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					195
12	8649	X	7502	-0-	-1147	-0-	348	1	7154	2	N	-0-					195
*01	9114	X	5802	-0-	-3312	-0-	835	1	4967	2	N	-0-					195
*02	8232	X	3961	-0-	-4271	-0-	537	1	3424	2	N	-0-					195
*03	8990	X	3482	-0-	-5508	-0-	312	1	3170	2	N	-0-					195
*04	8700	X	3872	-0-	-4828	-0-	325	1	3547	2	N	-0-					195

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					114
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					114

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

11	7260	X	5287	-0-	-1973	-0-	390	1	4897	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6692	-0-	-810	-0-	403	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6264	-0-	-1083	-0-	397	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5496	-0-	-972	-0-	351	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	403	1	6054	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6168	-0-	-312	-0-	390	1	5778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8956	-0-	-914	-0-	8939	2	17	9	N	15					78
12	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	9839	2	2	9	N	2					80
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9786	2	10	9	N	9					89
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11					100
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10356	2	10	9	N	9					109
04	9510	X	9281	-0-	-229	-0-	9270	2	11	9	N	10					119

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					37
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	3			N	-0-					37
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					37
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

11	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					82
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	70	1			12
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					12
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					12
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					12
04	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					12

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2					2
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1656	2	1	9	N	1					3
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					7
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					7
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	40	1	336	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	41	1	330	2	Y	6					13
							7	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	44	1	298	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	36	1	275	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	32	1	249	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					72
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					72
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					72
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	18					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

11	12660	X	3711	-0-	-8949	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12957	-0-	-125	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12460	-0-	-498	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8701	-0-	-6539	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1541	-0-	-447	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1442	-0-	-1048	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	8994	2	1	9	Y	1					13
12	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			Y	-0-					13
01	9579	X	8192	-0-	-1387	-0-	8192	2			Y	-0-					13
02	8652	X	6833	-0-	-1819	-0-	6831	2	2	9	Y	2					15
03	9579	X	4414	-0-	-5165	-0-	4406	2	8	9	Y	7					22
04	9000	X	4379	-0-	-4621	-0-	4376	2	3	9	Y	3	2	7			23

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

11	9090	X	6057	-0-	-3033	-0-	1852	1	4205	2	Y	-0-					17
12	7719	X	6117	-0-	-1602	-0-	1614	1	4503	2	Y	-0-					17
01	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	1035	1	5327	2	Y	-0-					17
02	6972	X	4627	-0-	-2345	-0-	1019	1	3608	2	Y	-0-					17
03	7719	X	4923	-0-	-2796	-0-	1650	1	3273	2	Y	-0-					17
04	6150	X	2895	-0-	-3255	-0-	1574	1	1320	2	Y	1	3	7			15
							1	9									

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					51
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					51
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					51
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					51
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					51
*04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					51

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	390	1	8051	2	N	8					80
							9	9									
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	403	1	8177	2	N	28					108
							31	9									
01	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	403	1	7452	2	N	12					120
							13	9									
02	8008	X	7449	-0-	-559	-0-	364	1	7075	2	N	9					129
							10	9									
03	8866	X	8311	-0-	-555	-0-	403	1	7900	2	N	7					136
							8	9									
04	8460	X	7822	-0-	-638	-0-	390	1	7393	2	N	35					171
							39	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	952	N	720	-0-	-232	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					53
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					53
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					53
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					53
03	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	2			N	-0-					53
*04	3000	N	4107	-0-	1107	2373	4107	2			N	-0-					53

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	18534	-0-	-876	-0-	18501	3	33	9	N	30	50	1			133
12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20811	3	40	9	N	36					169
01	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21506	3	59	9	N	54	42	1			181
02	17080	X	16219	-0-	-861	-0-	16163	3	56	9	N	51					232
03	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					232
04	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					232

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

11	660	N	641	-0-	-19	-0-	67	1	560	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	576	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	574	2	Y	6					13
							7	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	524	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					75
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					75
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					75
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
03	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					75
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	32	1	3056	2	N	3					38
							3	9									
12	3441	X	2816	-0-	-625	-0-	35	1	2781	2	N	-0-					38
01	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	35	1	3031	2	N	-0-					38
02	3024	X	2415	-0-	-609	-0-	33	1	2382	2	N	-0-					38
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	34	1	2958	2	N	20					58
							22	9									
04	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	33	1	2831	2	N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

11	3261	X	277	-0-	-2984	-0-	277	2			N	-0-					22
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					22
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					22
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

11	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6397	-0-	-206	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5940	-0-	-80	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
03	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
*04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

11	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	6836	2	9	9	N	8					51
12	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	6913	2	19	9	N	17					68
01	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6616	2	17	9	N	15					83
02	6692	X	5376	-0-	-1316	-0-	5376	2			N	-0-					83
03	7409	X	6591	-0-	-818	-0-	6572	2	19	9	N	17					100
04	6840	X	6672	-0-	-168	-0-	6663	2	9	9	N	8					108

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

11	16740	X	15768	-0-	-972	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14748	-0-	-597	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	5029	-0-	-10254	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	11376	-0-	-3352	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	13067	-0-	-3239	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12624	-0-	-3156	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	176 14	1 9	1477	2	Y	13	14	1			10
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164 13	1 9	1327	2	Y	12	15	1			7
01	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	157 7	1 9	1277	2	Y	6					13
02	1568	N	1142	-0-	-426	-0-	147 10	1 9	985	2	Y	9	8	1			14
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	212 14	1 9	1612	2	Y	13	8	1			19
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	190 20	1 9	1466	2	Y	18	15	1			22

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

11	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1334	-0-	-234	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1364	-0-	-465	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					103
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					103
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					103
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					103
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					103
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

11	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6720	2	2	9	N	2					162
12	6913 X	6561	-0-	-352	-0-	6561	2			N	-0-					162
01	7037 X	6551	-0-	-486	-0-	6548	2	3	9	N	3					165
02	6356 X	5930	-0-	-426	-0-	5885	2	45	9	N	41					206
03	6944 X	6423	-0-	-521	-0-	6423	2			N	-0-					206
04	6720 X	6291	-0-	-429	-0-	6291	2			N	-0-					206

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					27
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					27
01	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					27
*02	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					27
*03	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					27
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					27

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4954	-0-	-956	-0-	517	1	4414	2	N	21					63
							23	9									
12	6107	X	4889	-0-	-1218	-0-	505	1	4375	2	N	8					71
							9	9									
01	5611	X	3261	-0-	-2350	-0-	527	1	2688	2	N	42					113
							46	9									
02	5068	X	4478	-0-	-590	-0-	446	1	4008	2	N	22					135
							24	9									
03	5332	X	3573	-0-	-1759	-0-	471	1	3102	2	N	-0-					135
04	4950	X	3756	-0-	-1194	-0-	507	1	3242	2	N	6	89	1			52
							7	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					31
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					31
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	2	Y	-0-					31
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					31
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					31
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					31

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	948	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	791	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1116	N	928	-0-	-188	-0-	101	1	820	2	Y	6					13
							7	9									
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	115	1	772	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	899	N	795	-0-	-104	-0-	91	1	690	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	86	1	661	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

11	6990	X	6470	-0-	-520	-0-	6470	2			N	-0-					83
12	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	6624	2			N	-0-					83
01	7223	X	6820	-0-	-403	-0-	6817	2	3	9	N	3					86
02	6160	X	5811	-0-	-349	-0-	5809	2	2	9	N	2					88
03	6696	X	6080	-0-	-616	-0-	5986	2	94	9	N	85					173
04	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	6115	2	164	9	N	149					322

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1322	3	28	9	N	25					106
12	1581	N	140	-0-	-1441	-0-	108	3	32	9	N	29	59	1			76
01	1550	N	20	-0-	-1530	-0-	6	3	14	9	N	13					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					40
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					40
01	3100	N	7995	-0-	4895	4895	7995	3			N	-0-					40
02	2800	N	3206	-0-	406	5301	3206	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5301					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5301					N	NO RPT					40

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	778	2	3	9	N	3					16
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					18
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					18
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	581	2	65	9	N	59					77
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	9					86
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	9					95

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	2445	2			N	-0-					20
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					20
01	3100	N	7601	-0-	4501	4501	7601	2			N	-0-					20
02	2800	N	2223	-0-	-577	3924	2223	2			N	-0-					20
03	3100	N	2377	-0-	-723	3201	2377	2			N	-0-					20
*04	5402	X	2201	-0-	-3201	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	20360	-0-	-1870	-0-	20337	3	23	9	N	21	133	1			50
12	22971	X	20076	-0-	-2895	-0-	20048	3	28	9	N	25					75
01	22010	X	18783	-0-	-3227	-0-	18749	3	34	9	N	31					106
02	19068	X	15787	-0-	-3281	-0-	15751	3	36	9	N	33					139
03	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					139
04	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					139

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3549	2	4	9	N	4					127
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					127
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	2	3	9	N	3					130
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	N	4					134
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	N	3					137
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					137

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					97
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					97
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					97
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	76	1	639	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	88	1	713	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	704	2	Y	6					13
							7	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	87	1	673	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	224	1	3884	2	N	-0-					5
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	240	1	4281	2	N	-0-					5
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	255	1	4213	2	N	-0-					5
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3656	2	N	-0-					5
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	234	1	3827	2	N	5					10
							6	9									
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	221	1	3863	2	N	-0-					10

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					55
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					103
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					103
01	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					103
02	5964	X	5861	-0-	-103	-0-	5861	2			N	-0-					103
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					103
04	6660	X	6329	-0-	-331	-0-	6329	2			N	-0-					103

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	273	1	3192	2	N	-0-					63
12	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	279	1	3033	2	N	-0-					63
01	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	282	1	3841	2	N	-0-					63
02	3668	X	3467	-0-	-201	-0-	260	1	3207	2	N	-0-					63
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	285	1	3999	2	N	-0-					63
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	275	1	3828	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
12	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
01	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
*04	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

11	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	5467	-0-	-8855	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12088	-0-	-1464	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13651	-0-	-1353	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					42
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					42
*01	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	2			N	-0-					42
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					42
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					42
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1003	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	719	1	5720	2	N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1025	1	5466	2	N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	934	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	260	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	48	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	266	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	244	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1348	3	65	9	N	59					183
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	3			N	-0-					183
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					183
*02	1288	N	1134	-0-	-154	-0-	1134	2			N	-0-	137	7			46
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1273	2	11	9	N	10					56
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	52	1			3

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	939	1	2988	3	N	13					82
							14	9									
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	970	1	2926	3	N	13					95
							14	9									
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	970	1	2734	3	N	16					111
							18	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	876	1	2185	3	N	18					129
							20	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					129
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					129

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	437	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	449	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	424	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3572	-0-	-320	-0-	379	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	228	1	3256	2	N	-0-					177
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	236	1	3373	2	N	-0-					177
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	235	1	3833	2	N	-0-					177
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	213	1	3375	2	N	-0-					177
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	236	1	3842	2	N	5					182
							6	9									
*04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	228	1	3671	2	N	6					188
							7	9									

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	338	1	3244	2	N	158					158
							174	9									
12	3875	X	338	-0-	-3537	-0-	338	1			N	-0-					158
01	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	3232	2			N	-0-					158
02	3416	X	2594	-0-	-822	-0-	2594	2			N	-0-					158
03	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3111	2	48	9	N	44	185	1			17
04	3750	X	3026	-0-	-724	-0-	3026	2			N	-0-					17

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					75
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					75
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					75
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					75
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	17	7			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	185	1	1554	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	192	1	1550	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	183	1	1482	2	Y	6					13
							7	9									
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	169	1	1133	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1769	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	213	1	1649	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					123
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					123
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					123

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
12	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	762	1	6327	2	N	-0-			-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	354	1	6100	2	N	-0-			-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	806	1	6579	2	N	-0-			-0-
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	779	1	6482	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

11	4020	X	437	-0-	-3583	-0-	228	1	209	2	N	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	233	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	177	1	3074	2	N	-0-			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	229	1	3848	2	N	-0-			-0-
*04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	219	1	3885	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	875	2	23	9	N	21					195
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					195
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	177	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					18

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	834	1	1641	2	N	471	689	1			121
							518	9									
12	1581	X	1332	-0-	-249	-0-	805	1	527	9	N	479	343	1			257
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	857	1	3513	2	N	492	513	1			236
							541	9									
02	1428	X	1250	-0-	-178	-0-	716	1	534	9	N	485	354	1			367
03	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	862	1	706	9	N	642	858	1			151
*04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	306	1	1928	2	N	246					397
							271	9									

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1002	1	3223	2	N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1158	1	4387	2	N	-0-					-0-
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	1010	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	987	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

11	19830	X	18703	-0-	-1127	-0-	18647	3	56	9	N	51					117
12	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20753	3	56	9	N	51					168
01	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	19995	3	70	9	N	64	134	1			98
02	17556	X	17315	-0-	-241	-0-	17247	3	68	9	N	62					160
03	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					160
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					160

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	511	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	524	2	Y	6					13
							7	9									
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	62	1	413	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	638	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5347	-0-	-113	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5825	-0-	-189	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5419	-0-	-371	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					157
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					157
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					157

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	438	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	498	1	5227	2	N	-0-					-0-
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	610	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	770	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	881	1	4115	2	N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	243	1	3366	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

11	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2759	-0-	-153	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	763	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	860	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	642	1	3613	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	573	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	648	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	651	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	559	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

11	1230	N	51	-0-	-1179	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	20	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	49	1	1044	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	363	1	7360	2	N	68					104
							75	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	313	1	6589	2	N	-0-					104
01	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	324	1	19962	2	N	3					107
							3	9									
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	256	1	6043	2	N	-0-					107
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	302	1	6534	2	N	-0-					107
04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	288	1	6165	2	N	-0-					107

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	916	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4092	-0-	-2015	-0-	66	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4180	-0-	-1927	-0-	291	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3748	-0-	-1768	-0-	260	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	371	1	2919	2	N	14					133
							15	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					133
01	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9657	2	80	9	N	73					206
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	776	1	5237	2	N	33					239
							36	9									
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	835	1	5967	2	N	61	197	1			103
							67	9									
*04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	834	1	5673	2	N	14					117
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	547	1	6997	2	N	-0-			-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	96	1	7577	2	N	-0-			-0-
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	547	1	7004	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6643	-0-	-161	-0-	482	1	6161	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

11	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4478	-0-	-699	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	3997	2			N	-0-			-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			156
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			156
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			156
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	2			N	-0-			156
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-			156
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-	188	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	253	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3383	-0-	-1267	-0-	239	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3118	-0-	-914	-0-	241	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2712	-0-	-1008	-0-	217	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	246	1	2808	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	228 52	1 9	3582	2	N	47					47
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	234	1	3560	2	N	-0-					47
01	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	232	1	3828	2	N	-0-					47
02	3696	X	3531	-0-	-165	-0-	187	1	3344	2	N	-0-					47
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	235	1	3968	2	N	-0-					47
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	228	1	3693	2	N	-0-					47

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	792	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	799	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	763	1	488	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	733 88	1 9	54	2	N	80					80
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	658	1	421	2	N	-0-					80

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	390	1	4984	2	N	8					35
							9	9									
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	403	1	5073	2	N	-0-					35
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	403	1	5086	2	N	-0-					35
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	351	1	4989	2	N	-0-					35
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	402	1	6011	2	N	75					110
							83	9									
*04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	390	1	4581	2	N	7					117
							8	9									

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	270	1	4038	2	Y	-0-					36
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	283	1	3827	2	Y	21	44	1			13
							23	9									
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	Y	-0-					13
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	266	1	3685	2	Y	-0-					13
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	294	1	4060	2	Y	-0-					13
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	280	1	3904	2	Y	23					36
							25	9									

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	321	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3196	-0-	96	96	337	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2833	-0-	33	129	301	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4265	-0-	-215	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	291	1	623	3	N	-0-					29
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	301	1	615	3	N	-0-					29
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	301	1	727	3	N	-0-					29
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	272	1	597	3	N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	107	1	864	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	6					13
							7	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	103	1	692	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	87	1	661	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	82	1	636	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	404	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	383	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	386	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	343	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

11	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	302	1	3993	2	N	89					198
							98	9									
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4461	2	N	81	188	1			91
							89	9									
01	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	310	1	4221	2	N	39					130
							43	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	267	1	4001	2	N	58					188
							64	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4515	2	N	72					260
							79	9									
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	303	1	4690	2	N	-0-					260

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	1			N	-0-					56
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	1	7	9	N	6					62
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	1	15	9	N	14					76
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	349	1	2	9	N	2					78
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	1			N	-0-					78
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	495	1	386	2	N	-0-					78

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5699	-0-	-91	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5857	-0-	-126	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2532	2	99	9	N	90					122
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					122
01	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-					122
02	2464	X	2451	-0-	-13	-0-	2451	2			N	-0-					122
03	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	1497	2			N	-0-					122
04	2640	X	1618	-0-	-1022	-0-	1618	2			N	-0-					122

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	770	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	746	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	652	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	537	1	4338	2	N	-0-					13
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	567	1	4621	2	N	8					21
							9	9									
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	547	1	4593	2	N	-0-					21
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	465	1	3556	2	N	-0-					21
03	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	549	1	3830	2	N	-0-					21
04	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	536	1	3828	2	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	732	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	800	1	6701	2	N	-0-			-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	829	1	7030	2	N	-0-			-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	742	1	6254	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3853	2	10	9	N	9			62
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3875	2	7	9	N	6			68
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	2	17	9	N	15			83
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	N	11			94
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	2	10	9	N	9			103
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3365	2	7	9	N	6			109

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2021

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

11	10800	X	10477	-0-	-323	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10609	-0-	-489	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10077	-0-	-804	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9058	-0-	-714	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10097	-0-	-722	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	4693	-0-	-5777	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

11	17580	X	17150	-0-	-430	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17461	-0-	-705	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17400	-0-	-1231	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	15649	-0-	-1179	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16961	-0-	-864	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16539	-0-	-621	-0-	16539	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	2	18	9	N	16					160
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					160
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					160
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					160
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					160
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	35					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	291	1	670	3	N	2					54
							2	9									
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	301	1	701	3	N	-0-					54
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	301	1	782	3	N	2					56
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	272	1	749	3	N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	291	1	2024	3	N	-0-					85
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	301	1	2134	3	N	1					86
							1	9									
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	301	1	2213	3	N	-0-					86
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	272	1	2177	3	N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	-0-					69
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	2	Y	-0-					69
01	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	219	1	1717	2	Y	-0-					69
02	2688	X	1278	-0-	-1410	-0-	172	1	1106	2	Y	-0-					69
03	2976	X	2086	-0-	-890	-0-	259	1	1827	2	Y	-0-					69
04	1860	X	1216	-0-	-644	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7070	-0-	-1000	-0-	330	1	6693	2	N	43					90
							47	9									
12	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	338	1	7114	2	N	-0-					90
01	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	344	1	21156	2	N	-0-					90
02	6888	X	6527	-0-	-361	-0-	265	1	6262	2	N	-0-					90
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	343	1	7410	2	N	98					188
							108	9									
04	8070	X	7572	-0-	-498	-0-	338	1	7234	2	N	-0-					188

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2906	-0-	-2194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4986	-0-	-811	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4361	-0-	-875	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4985	-0-	-316	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1	1	3144	2	N	-0-			-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3993	-0-	-57	-0-	3993	2			N	-0-			55
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			55
01	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			N	-0-			55
02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	3534	2			N	-0-			55
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-			55
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1167	1	1052	2	N	103					145
							113	9									
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1206	1	1197	2	N	-0-					145
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1206	1	995	2	N	-0-					145
02	1848	N	1028	-0-	-820	-0-	1028	1			N	-0-					145
03	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	1199	1	93	2	N	55					200
							61	9									
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1167	1	1533	2	N	37	182	1			55
							41	9									

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

11	3000	N	3055	-0-	55	55	2898	2	157	9	N	143					143
12	3022	N	2967	-0-	-55	-0-	2967	2			N	-0-					143
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					143
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	N	39	164	1			18
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					18
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	228	1	2427	2	N	7					7
							8	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	236	1	2858	2	N	-0-					7
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	236	1	2444	2	N	60					67
							66	9									
02	2716	X	1418	-0-	-1298	-0-	191	1	1227	2	N	-0-					67
03	3038	X	1832	-0-	-1206	-0-	235	1	1591	2	N	5					72
							6	9									
04	2940	X	219	-0-	-2721	-0-	219	1			N	-0-					72

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

11	3450	X	546	-0-	-2904	-0-	344	1	202	2	N	-0-					11
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	446	1	1107	2	N	-0-					11
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	493	1	1604	2	N	-0-					11
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	448	1	1386	2	N	-0-					11
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	550	1	1505	2	N	-0-					11
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	611	1	2003	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	731	1	1503	2	Y	-0-					36
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	2	Y	21	44	1			13
							23	9									
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	761	1	1139	2	Y	-0-					13
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	633	1	1395	2	Y	-0-					13
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	692	1	1813	2	Y	-0-					13
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	682	1	1733	2	Y	23					36
							25	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					20
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					20
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1465	2	Y	-0-					20
02	1316	N	164	-0-	-1152	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					20
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					20
04	1410	N	609	-0-	-801	-0-	64	1	545	2	Y	-0-					20

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

11	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	370	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	487	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	475	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3969	-0-	-35	-0-	421	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5172	-0-	-168	-0-	1048	1	4124	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	1086	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	1407	1	4818	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3785	-0-	-1199	-0-	1346	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4745	-0-	-773	-0-	1532	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4244	-0-	-1636	-0-	1195	1	3049	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2047	-0-	-193	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					22
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					22
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					22
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	291	1	742	3	N	-0-					43
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	301	1	815	3	N	-0-					43
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	301	1	701	3	N	-0-					43
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	272	1	797	3	N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	109	1	917	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	768	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2356	N	918	-0-	-1438	-0-	100	1	811	2	Y	6					13
							7	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	113	1	759	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	150	1	1140	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	125	1	969	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1144	-0-	1144	7474	655	1	472	2	Y	15					50
							17	9									
12	8672	X	1198	-0-	-7474	-0-	710	1	460	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	777	1	748	2	Y	30	31	1			45
							33	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	714	1	691	2	Y	19	27	1			37
							21	9									
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	795	1	511	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
*04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	677	1	843	2	Y	23					59
							25	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

11	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	1			N	-0-					-0-
03	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

11	3750	X	2218	-0-	-1532	-0-	683	1	1535	2	Y	-0-					22
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	740	1	2118	2	Y	-0-					22
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	764	1	2343	2	Y	-0-					22
*02	2072	X	525	-0-	-1547	-0-	525	1			Y	-0-					22
*03	2325	X	562	-0-	-1763	-0-	562	1			Y	-0-					22
*04	2250	X	569	-0-	-1681	-0-	569	1			Y	-0-					22

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

11	5340	X	5199	-0-	-141	-0-	822	1	4377	2	N	-0-					41
12	5518	X	5000	-0-	-518	-0-	857	1	4143	2	N	-0-					41
01	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	855	1	4270	2	N	-0-					41
02	4956	X	4346	-0-	-610	-0-	764	1	3582	2	N	-0-					41
03	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	853	1	4473	2	N	-0-					41
04	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	826	1	4273	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3796	-0-	-74	-0-	3642	2	154	9	N	140					140
12	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					140
01	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3709	2			N	-0-					140
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3423	2	294	9	N	267	187	1			220
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3827	2			N	-0-					220
04	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-					220

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	303	1	4009	2	N	7					47
							8	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	313	1	4378	2	N	-0-					47
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	313	1	4158	2	N	-0-					47
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	283	1	3815	2	N	-0-					47
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	313	1	4920	2	N	-0-					47
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	303	1	3998	2	N	6					53
							7	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3101	2	19	9	N	17					130
12	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2438	2	13	9	N	12					142
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2807	2	6	9	N	5					147
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3322	2	15	9	N	14					161
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4290	2	36	9	N	33					194
*04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4066	2	48	9	N	44					238

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

11	3690	X	2309	-0-	-1381	-0-	228	1	2081	2	N	-0-					64
12	3813	X	2477	-0-	-1336	-0-	236	1	2241	2	N	-0-					64
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	236	1	2604	2	N	-0-					64
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	200	1	1980	2	N	-0-					64
03	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	230	1	2078	2	N	-0-					64
04	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	228	1	1763	2	N	-0-					64

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	282	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	291	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3339	-0-	-505	-0-	291	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	263	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	291	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	282	1	2622	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

11	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2343	-0-	-345	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

11	8850	X	8392	-0-	-458	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8197	-0-	-948	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7315	-0-	-945	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8585	-0-	-560	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

11	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	411	1	6319	2	N	-0-					37
12	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	416	1	6361	2	N	-0-					37
*01	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	441	1	6476	2	N	-0-					37
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	465	1	6247	2	N	-0-					37
*03	7130	X	7028	-0-	-102	-0-	476	1	6552	2	N	-0-					37
*04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	439	1	6302	2	N	-0-					37

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	540	1	5333	2	N	102					137
							112	9									
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	564	1	5321	2	N	-0-					137
01	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	534	1	4831	2	N	-0-					137
02	4900	X	4143	-0-	-757	-0-	412	1	3731	2	N	-0-					137
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	530	1	4990	2	N	-0-					137
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	533	1	4899	2	N	-0-					137

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

11	3600	X	3135	-0-	-465	-0-	819	1	2316	2	Y	-0-					52
12	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	889	1	2544	2	Y	-0-					52
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	888	1	1884	2	Y	-0-					52
02	3248	X	2417	-0-	-831	-0-	781	1	1636	2	Y	-0-					52
03	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	904	1	2014	2	Y	-0-					52
04	3330	X	2753	-0-	-577	-0-	851	1	1902	2	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

11	5100	X	3697	-0-	-1403	-0-	945	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3349	-0-	-1921	-0-	925	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	1101	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4171	-0-	-589	-0-	956	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1531	2	Y	-0-					39
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	Y	-0-					39
01	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	98	1	2115	2	Y	-0-					39
02	1512	N	1016	-0-	-496	-0-	95	1	921	2	Y	-0-					39
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	93	1	1979	2	Y	-0-					39
04	2130	N	1932	-0-	-198	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	506	1	2031	2	Y	-0-					11
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	532	1	1860	2	Y	-0-					11
01	2697	N	1922	-0-	-775	-0-	502	1	1420	2	Y	-0-					11
02	2380	N	1816	-0-	-564	-0-	579	1	1237	2	Y	-0-					11
03	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	584	1	1756	2	Y	-0-					11
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	549	1	1160	2	Y	-0-					11

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					58
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					58
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					58
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					58
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					58
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					58

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4806	-0-	-234	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4206	-0-	-847	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3980	-0-	-584	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	395	-0-	-205	-0-	362	1	33	2	Y	-0-					4
12	589	X	380	-0-	-209	-0-	380	1			Y	-0-					4
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					4
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-					4
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					4
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	110	1	2523	2	Y	-0-					3
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	-0-					3
01	2821	N	2791	-0-	-30	-0-	136	1	2652	2	Y	3					6
							3	9									
02	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	178	1	2110	2	Y	-0-					6
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	38	1	2965	2	Y	-0-					6
*04	3000	N	3227	-0-	227	227	38	1	3189	2	Y	-0-					6

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3002	-0-	-22	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

11	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	241	1	4876	2	Y	-0-					9
12	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	242	1	5085	2	Y	-0-					9
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	258	1	15907	2	Y	-0-					9
02	5012	X	4712	-0-	-300	-0-	191	1	4521	2	Y	-0-					9
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	258	1	5583	2	Y	-0-					9
*04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	252	1	5398	2	Y	-0-					9

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2862	2	79	9	N	72					72
12	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-					72
01	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			N	-0-					72
02	2744	X	2434	-0-	-310	-0-	2434	2			N	-0-					72
03	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2			N	-0-					72
04	2940	X	2363	-0-	-577	-0-	2363	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					20
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					20
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					20
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	1			N	-0-					20
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					20
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5330	-0-	-370	-0-	496	1	4756	2	N	71					71
							78	9									
12	5890	X	524	-0-	-5366	-0-	524	1			N	-0-					71
01	5673	X	5005	-0-	-668	-0-	5005	2			N	-0-					71
02	5124	X	3879	-0-	-1245	-0-	3879	2			N	-0-					71
03	5673	X	4769	-0-	-904	-0-	4766	2	3	9	N	3					74
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	2			N	-0-					74

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	282	1	4797	2	N	70					70
							77	9									
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	290	1	4681	2	N	-0-					70
01	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	282	1	4313	2	N	-0-					70
02	4452	X	4132	-0-	-320	-0-	256	1	3876	2	N	-0-					70
03	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	291	1	4336	2	N	-0-					70
04	4770	X	4262	-0-	-508	-0-	282	1	3980	2	N	-0-					70

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2849	-0-	-175	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	137	1	1151	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1214	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	147	1	1193	2	Y	6					13
							7	9									
02	1204	N	599	-0-	-605	-0-	77	1	512	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	176	1	1341	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	143	1	1108	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	25	1	207	2	Y	6					13
							7	9									
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	33	1	219	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	29	1	220	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

11	7260	X	7011	-0-	-249	-0-	428	1	6583	2	N	-0-					111
12	7502	X	6848	-0-	-654	-0-	420	1	6428	2	N	-0-					111
01	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	448	1	6585	2	N	-0-					111
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	469	1	6297	2	N	-0-					111
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	477	1	6571	2	N	-0-					111
04	7020	X	6547	-0-	-473	-0-	427	1	6120	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

11	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2132	2	6	9	N	5					5
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					5
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					5
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	1961	2			N	-0-					5
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	2			N	-0-					5
04	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					5

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	251	1	3303	2	N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	263	1	3457	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	236	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

11	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	253	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	242	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	370	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	261	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	153	1	1285	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	162	1	1310	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	140	1	1136	2	Y	6					13
							7	9									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	155	1	1039	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	197	1	1496	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	172	1	1331	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

11	3240	X	2124	-0-	-1116	-0-	104	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2204	-0-	-1144	-0-	111	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2542	-0-	-806	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2662	-0-	-362	-0-	179	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	139	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1166	-0-	-1294	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

11	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	381	1	1986	2	Y	-0-					3
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	416	1	2034	2	Y	-0-					3
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	274	1	2129	2	Y	2					5
							2	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	254	1	2086	2	Y	-0-					5
03	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	146	1	1830	2	Y	-0-					5
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	201	1	2053	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	250	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	53	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3453	-0-	-670	-0-	244	1	3209	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3188	-0-	-88	-0-	225	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	568	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	357	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	618	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	547	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	155	1	1301	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1333	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	163	1	1326	2	Y	6					13
							7	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	1306	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	203	1	1544	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2366	-0-	-34	-0-	250	1	2102	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	264	1	2133	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	218	1	1772	2	Y	6					13
							7	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	247	1	1655	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	307	1	2340	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	266	1	2059	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	157	1	1611	2	Y	-0-					56
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					56
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-					56
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	188	1	1512	2	Y	-0-					56
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	204	1	1747	2	Y	-0-					56
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	191	1	1488	2	Y	81	121	1			16
							89	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

11	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	280	1	5257	2	N	10					10
							11	9									
12	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	268	1	5102	2	N	-0-					10
01	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	275	1	5367	2	N	-0-					10
02	5740	X	4935	-0-	-805	-0-	233	1	4702	2	N	-0-					10
03	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	291	1	5969	2	N	-0-					10
04	5550	X	4753	-0-	-797	-0-	282	1	4471	2	N	-0-					10

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	575	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	588	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	580	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	518	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

11	6180	X	5832	-0-	-348	-0-	412	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	94	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	443	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	401	1	5260	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					40
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					40
*01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					40
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					40
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					40
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	966	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	417	1	3364	2	N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	365	1	4771	2	N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	278	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3582	-0-	-558	-0-	263	1	3319	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	652	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	598	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	710	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	464	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3609	-0-	-1971	-0-	465	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4437	-0-	-963	-0-	511	1	3926	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	131	1	1102	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1082	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	128	1	1041	2	Y	6					13
							7	9									
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	139	1	930	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	114	1	870	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	156	1	1209	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	680	1	1972	2	Y	-0-					77
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	655	1	1925	2	Y	-0-					77
01	2542	X	2433	-0-	-109	-0-	748	1	1685	2	Y	-0-					77
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	656	1	1645	2	Y	2					79
							2	9									
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	772	1	1873	2	Y	-0-					79
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	699	1	1517	2	Y	-0-					79

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	484	1	3213	2	Y	-0-					77
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	551	1	3740	2	Y	-0-					77
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	457	1	4608	2	Y	-0-					77
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	341	1	4064	2	Y	2					79
							2	9									
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	431	1	3955	2	Y	-0-					79
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	465	1	3044	2	Y	-0-					79

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	974	1	1150	2	Y	-0-					10
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1025	1	915	2	Y	-0-					10
01	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1012	1	916	2	Y	-0-					10
02	1988	X	1568	-0-	-420	-0-	571	1	997	2	Y	-0-					10
03	2201	X	1797	-0-	-404	-0-	908	1	889	2	Y	-0-					10
04	2130	X	1535	-0-	-595	-0-	827	1	708	2	Y	-0-					10

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1381	-0-	-1079	-0-	88	1	1293	2	Y	-0-					21
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	2298	2	Y	-0-					21
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2301	2	Y	-0-					21
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	2	Y	-0-					21
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	185	1	2024	2	Y	-0-					21
04	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	105	1	1213	2	Y	-0-					21

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	271	1	1892	2	Y	-0-					41
12	3100	N	3646	-0-	546	546	180	1	3466	2	Y	-0-					41
01	3100	N	3257	-0-	157	703	178	1	3079	2	Y	-0-					41
02	2800	N	2640	-0-	-160	543	150	1	2490	2	Y	-0-					41
03	3713	X	3170	-0-	-543	-0-	178	1	2944	2	Y	44					85
							48	9									
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	173	1	2805	2	Y	-0-					85

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	689	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2201	-0-	-806	-0-	693	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	647	1	1720	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	729	1	2073	2	N	109					109
							120	9									
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	683	1	1930	2	N	115					224
							127	9									

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	6					13
							7	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	22	1	164	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	758	-0-	-1040	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	384	-0-	-1383	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	3	-0-	-1707	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6455	-0-	-475	-0-	468	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	83	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	477	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	430	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

11	3000	N	2998	-0-	-2	15	405	1	2593	2	Y	-0-					20
12	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	418	1	2508	2	Y	-0-					20
01	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	438	1	2615	2	Y	-0-					20
02	2828	X	2419	-0-	-409	-0-	344	1	2075	2	Y	-0-					20
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	422	1	2526	2	Y	-0-					20
04	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	410	1	2366	2	Y	-0-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

11	5550	X	4561	-0-	-989	-0-	517	1	4044	2	Y	-0-					35
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	531	1	3990	2	Y	-0-					35
01	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	537	1	3844	2	Y	-0-					35
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	507	1	3609	2	Y	-0-					35
03	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	542	1	4105	2	Y	-0-					35
04	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	521	1	3877	2	Y	-0-					35

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1			36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					59

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	529	1	2055	2	Y	-0-					11
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	541	1	1932	2	Y	-0-					11
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	514	1	2041	2	Y	-0-					11
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	435	1	1871	2	Y	-0-					11
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	489	1	2021	2	Y	-0-					11
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	573	1	1625	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	378	1	536	2	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	376	1	541	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	306	1	535	2	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	306	1	460	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4500	-0-	-30	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4190	-0-	-580	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	228	1	2686	2	N	-0-					330
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	236	1	2575	2	N	-0-					330
01	3038	N	2774	-0-	-264	-0-	236	1	2538	2	N	-0-					330
02	2716	N	2698	-0-	-18	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					330
03	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	236	1	2561	2	N	-0-					330
04	2670	N	2538	-0-	-132	-0-	228	1	2310	2	N	-0-					330

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2559	-0-	-171	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2124	-0-	-256	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	5966	-0-	-1684	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	3			N	-0-					-0-
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8104	-0-	-26	-0-	564	1	7540	2	N	-0-					-0-
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	127	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8003	-0-	-336	-0-	557	1	7446	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7384	-0-	-148	-0-	513	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	470	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	515	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	514	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	493	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	3689	2	34	9	N	31					237
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4893	2	46	9	N	42	159	1			120
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4671	2	50	9	N	45					165
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4026	2	35	9	N	32					197
03	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4436	2	22	9	N	20					217
04	4530	X	4173	-0-	-357	-0-	4141	2	32	9	N	29	177	1			69

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5320	2	15	9	N	14					148
12	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5224	2	10	9	N	9					157
01	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5312	2	26	9	N	24					181
02	4984	X	4665	-0-	-319	-0-	4658	2	7	9	N	6					187
03	5518	X	5241	-0-	-277	-0-	5241	2			N	-0-					187
04	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	4866	2			N	-0-					187

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	426	1	2802	2	N	-0-					65
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	440	1	2883	2	N	-0-					65
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	406	1	2254	2	N	-0-					65
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	378	1	1989	2	N	-0-					65
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	444	1	2607	2	N	-0-					65
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	433	1	2684	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4241	2	12	9	N	11					80
12	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4407	2	40	9	N	36					116
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4562	2	10	9	N	9					125
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4025	2	12	9	N	11					136
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	2	19	9	N	17					153
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					153

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

11	5190	X	4879	-0-	-311	-0-	4855	2	24	9	N	22	167	1			79
12	5363	X	5002	-0-	-361	-0-	4972	2	30	9	N	27					106
01	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4853	2	59	9	N	54					160
02	4844	X	4438	-0-	-406	-0-	4410	2	28	9	N	25					185
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					185
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5072	2	13	9	N	12					197

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	202	1	845	2	Y	-0-					36
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1255	2	Y	-0-					36
01	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	177	1	850	2	Y	-0-					36
02	980	N	330	-0-	-650	-0-	143	1	187	2	Y	-0-					36
03	1426	N	142	-0-	-1284	-0-	142	1			Y	-0-					36
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	165	1	1196	2	Y	-0-					36

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

11	5640	X	4067	-0-	-1573	-0-	131	1	3936	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	1153	-0-	-4055	-0-	155	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	269	1	4429	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	167	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	211	1	5010	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	220	1	4058	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	888	-0-	-1242	-0-	497	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	649	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1442	-0-	-697	-0-	572	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
03	1550	N	942	-0-	-608	-0-	644	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	566	-0-	-844	-0-	566	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	282	1	4203	2	N	78					78
							86	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	289	1	4375	2	N	-0-					78
01	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	291	1	2794	2	N	-0-					78
02	4200	X	1779	-0-	-2421	-0-	249	1	1530	2	N	-0-					78
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	290	1	4871	2	N	22					100
							24	9									
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	282	1	4355	2	N	-0-					100

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	97	1	3760	2	Y	-0-					41
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	55	1	3803	2	Y	-0-					41
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	58	1	3763	2	Y	-0-					41
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	52	1	3499	2	Y	-0-					41
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	57	1	3756	2	Y	44					85
							48	9									
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	55	1	3523	2	Y	-0-					85

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	850	1	2334	2	N	-0-					23
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	909	1	2002	2	N	-0-					23
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	962	1	1591	2	N	-0-					23
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	730	1	750	2	N	-0-					23
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	945	1	2103	2	N	-0-					23
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	920	1	2160	2	N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	629	1	5083	2	N	-0-					17
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	667	1	5436	2	N	10					27
							11	9									
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	901	1	4580	2	N	-0-					27
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	849	1	4120	2	N	-0-					27
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	965	1	4229	2	N	-0-					27
04	4980	X	4971	-0-	-9	-0-	911	1	4060	2	N	-0-					27

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					78
12	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					78
01	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4550	2			N	-0-					78
02	4284	X	3777	-0-	-507	-0-	3777	2			N	-0-					78
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			N	-0-					78
04	4470	X	4364	-0-	-106	-0-	4364	2			N	-0-					78

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4663	2	14	9	N	13					13
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					13
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					13
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					13
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4822	2	61	9	N	55					68
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					46
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					46
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					46
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4643	-0-	-1417	-0-	497	1	4146	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5247	-0-	-1542	-0-	559	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	2630	-0-	-4159	-0-	277	1	2353	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	2003	-0-	-3653	-0-	212	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10921	-0-	-869	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11138	-0-	-1045	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10489	-0-	-1012	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9176	-0-	-1212	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	4837	-0-	-6083	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2979	-0-	-409	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7930	-0-	-50	-0-	145	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7918	-0-	-328	-0-	144	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	145	1	7385	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6737	-0-	-711	-0-	133	1	6604	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	144	1	7619	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7298	-0-	-622	-0-	141	1	7157	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5483	-0-	-337	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5183	-0-	-193	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5220	-0-	-450	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	9	N	15					47
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					47
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					47
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1999	2	54	9	N	49					96
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1891	2	88	9	N	80	80	1			96

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	547	1	3108	2	Y	-0-	50	1			20
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	571	1	3248	2	Y	17					37
							19	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	532	1	2917	2	Y	-0-					37
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	592	1	3022	2	Y	-0-					37
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	584	1	3168	2	Y	-0-					37
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	449	1	3345	2	Y	-0-					37
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	569	1	3013	2	Y	-0-					37
04	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	393	1	2213	2	Y	-0-					37

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	2961	-0-	-57	-0-	407	1	2554	2	Y	-0-					53
12	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	368	1	2393	2	Y	-0-					53
01	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	329	1	2596	2	Y	-0-					53
02	2800	X	2658	-0-	-142	-0-	289	1	2369	2	Y	-0-					53
03	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	327	1	2542	2	Y	-0-					53
04	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	349	1	1993	2	Y	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	2756	-0-	-444	-0-	399	1	2357	2	Y	-0-					8
12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	426	1	2236	2	Y	-0-					8
01	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	412	1	2232	2	Y	-0-					8
02	2884	X	2371	-0-	-513	-0-	401	1	1970	2	Y	-0-					8
03	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	409	1	2137	2	Y	-0-					8
04	2760	X	2242	-0-	-518	-0-	441	1	1801	2	Y	-0-					8

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6705	-0-	-525	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5640	-0-	-996	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6486	-0-	-768	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6324	-0-	-396	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

11	7080	X	158	-0-	-6922	-0-	16	1	142	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	1	-0-	-7935	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			-0-
02	7168	X	75	-0-	-7093	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

11	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	2			N	-0-			42
12	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	6047	2			N	-0-			42
*01	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	5800	2			N	-0-			42
*02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-			42
*03	6262	X	6164	-0-	-98	-0-	6164	2			N	-0-			42
*04	5850	X	5455	-0-	-395	-0-	5455	2			N	-0-			42

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

11	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	163	1	4720	2	N	-0-			57
12	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	172	1	4991	2	N	-0-			57
01	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	172	1	5018	2	N	-0-			57
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	156	1	4691	2	N	1			58
							1	9							
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	173	1	5229	2	N	-0-			58
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	168	1	4843	2	N	-0-			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	319	1	4246	2	Y	-0-					63
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	325	1	4263	2	Y	-0-					63
01	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	315	1	4094	2	Y	-0-					63
02	4256	X	3758	-0-	-498	-0-	250	1	3508	2	Y	-0-					63
03	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	281	1	4018	2	Y	-0-					63
04	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	278	1	4007	2	Y	74	121	1			16
							81	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

11	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

11	3810	X	1911	-0-	-1899	-0-	546	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	564	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	419	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2827	-0-	-869	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2871	-0-	-1221	-0-	11	1	2860	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4983	-0-	-87	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4756	-0-	-224	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1198	1	3513	2	N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1009	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1121	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	989	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	322	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	67	1	4833	2	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	353	1	4569	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4056	-0-	-200	-0-	290	1	3766	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1676	-0-	-618	-0-	118	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	132	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3729	-0-	-231	-0-	3729	2			N	-0-					160
12	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N	-0-					160
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					160
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					160
*03	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3810	2			N	-0-					160
*04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	390	1	2826	2	N	-0-					20
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	403	1	2743	2	N	-0-					20
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	403	1	8387	2	N	-0-					20
*02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	352	1	2514	2	N	-0-					20
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	403	1	2709	2	N	3					23
							3	9									
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	390	1	2539	2	N	-0-					23

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13106	X	3063	-0-	-10043	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2603	-0-	-785	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2900	-0-	-851	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	870	1	7695	2	N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	360	1	7216	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	7283	-0-	-2947	-0-	789	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	4738	-0-	-4502	-0-	555	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					59
12	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5167	2	34	9	Y	31					90
01	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	5295	2			Y	-0-					90
02	5180	X	4495	-0-	-685	-0-	4495	2			Y	-0-					90
03	5735	X	5259	-0-	-476	-0-	5259	2			Y	-0-					90
04	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4890	2			Y	-0-					90

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-					59
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7520	2	34	9	Y	31					90
01	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	7361	2			Y	-0-					90
02	7168	X	6691	-0-	-477	-0-	6691	2			Y	-0-					90
03	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	7426	2			Y	-0-					90
04	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2			Y	-0-					90

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	175	1	1503	2	Y	-0-					2
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1887	2	Y	-0-					2
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	Y	2					4
							2	9									
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	180	1	1232	2	Y	-0-					4
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	188	1	1849	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	219	1	1464	2	Y	-0-					5

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	990	N	207	-0-	-783	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7533	-0-	-357	-0-	196	1	7337	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7532	-0-	-621	-0-	203	1	7329	2	N	-0-			-0-
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	202	1	8687	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6486	-0-	-878	-0-	176	1	6310	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	225	1	7557	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7443	-0-	-957	-0-	200	1	7243	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

11	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	228	1	4373	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	235	1	4225	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4367	-0-	-438	-0-	236	1	4131	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3989	-0-	-295	-0-	213	1	3776	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	236	1	4078	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	228	1	4069	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

11	6780	X	4668	-0-	-2112	-0-	588	1	4080	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6214	-0-	-327	-0-	644	1	5570	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	580	1	5171	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3368	-0-	-1112	-0-	490	1	2878	2	N	-0-			-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	553	1	5967	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5330	-0-	-670	-0-	524	1	4806	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

11	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	528	1	3836	2	N	-0-			-0-
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	638	1	5264	2	N	-0-			-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	636	1	4536	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3713	-0-	-347	-0-	546	1	3167	2	N	-0-			-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	512	1	5441	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5530	-0-	-170	-0-	571	1	4959	2	N	-0-			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

11	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	228	1	5342	2	N	-0-			142
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	236	1	5579	2	N	-0-			142
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	236	1	5536	2	N	-0-			142
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	195	1	4629	2	N	-0-			142
03	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	236	1	5584	2	N	-0-			142
04	5640	X	4965	-0-	-675	-0-	228	1	4737	2	N	-0-			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2117	-0-	-263	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

11	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	460	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	486	1	4935	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4474	-0-	-858	-0-	369	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	368	1	4561	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5117	-0-	-308	-0-	357	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	366	1	4518	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	306	1	4506	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	334	1	4429	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	306	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3974	-0-	-506	-0-	287	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4302	-0-	-658	-0-	406	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	361	1	3816	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

11	5700	X	5489	-0-	-211	-0-	393	1	5096	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	75	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5450	-0-	-409	-0-	391	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4817	-0-	-307	-0-	345	1	4472	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

11	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	69	1	2349	2	Y	-0-					54
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	75	1	2376	2	Y	-0-					54
01	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	79	1	2355	2	Y	-0-					54
02	2268	N	2191	-0-	-77	-0-	68	1	2123	2	Y	-0-					54
03	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	74	1	2339	2	Y	-0-					54
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	76	1	2286	2	Y	83	121	1			16
							91	9									

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	516	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	564	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	549	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	494	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	564	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	545	1	4007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	1			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	1			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	1			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

11	4590	X	3183	-0-	-1407	-0-	365	1	2818	2	N	-0-					138
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	564	1	4214	2	N	-0-					138
01	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	564	1	4120	2	N	-0-					138
02	4284	X	4054	-0-	-230	-0-	435	1	3619	2	N	-0-					138
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	564	1	4286	2	N	-0-					138
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	546	1	4376	2	N	1					139
							1	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

11	3000	N	5249	-0-	2249	2249	557	1	4678	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	3525	-0-	425	2674	387	1	3125	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	3100	N	2555	-0-	-545	2129	279	1	2269	2	Y	6					13
							7	9									
02	4020	X	1891	-0-	-2129	-0-	244	1	1637	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	3007	X	2084	-0-	-923	-0-	240	1	1830	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	209	1	1617	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	241	1	3707	2	Y	-0-					20
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	2	Y	-0-					20
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-					20
*02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	223	1	2996	2	Y	-0-					20
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	286	1	3942	2	Y	-0-					20
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	256	1	3674	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	729	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	825	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	4123 X	3330	-0-	-793	-0-	834	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	3724 X	3100	-0-	-624	-0-	734	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	766	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3748	-0-	-62	-0-	667	1	3081	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

11	5970 X	5402	-0-	-568	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5801	-0-	-368	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	5007	-0-	-509	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5596	-0-	-14	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					40
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					40
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					40
02	3724 X	3684	-0-	-40	-0-	3684	2			N	-0-					40
03	4123 X	4060	-0-	-63	-0-	4060	2			N	-0-					40
04	3990 X	3469	-0-	-521	-0-	3469	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	911	-0-	-2839	-0-	74	1	837	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	279	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	274	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	357	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	359	1	3364	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

11	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2207	-0-	-173	-0-	2189	2	18	9	N	16					16
03	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	2230	2			N	-0-					16
04	2580	N	2190	-0-	-390	-0-	2190	2			N	-0-					16

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	462	1	3738	2	N	-0-					6
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	423	1	3446	2	N	6					12
							7	9									
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	421	1	3535	2	N	-0-					12
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	438	1	3350	2	N	-0-					12
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	478	1	3334	2	N	-0-					12
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	492	1	3511	2	N	-0-					12

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

11	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	2152	2	85	9	N	77					77
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					77
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			N	-0-					77
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77
03	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2246	2	9	9	N	8					85
04	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	4713	2	64	9	N	58			58
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			N	-0-			58
01	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2			N	-0-			58
02	4564	X	4285	-0-	-279	-0-	4285	2			N	-0-			58
03	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	4549	2	72	9	N	65			123
04	4770	X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-			123

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2651	2	39	9	N	35			35
12	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			N	-0-			35
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2828	2	173	9	N	157			192
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			192
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	179 1		13
04	2910	N	2819	-0-	-91	-0-	2778	2	41	9	N	37			50

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	666	-0-	-294	-0-	228	1	438	2	N	-0-			37
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	236	1	624	2	N	-0-			37
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	236	1	565	2	N	-0-			37
02	616	N	271	-0-	-345	-0-	212	1	59	2	N	-0-			37
03	868	N	489	-0-	-379	-0-	236	1	253	2	N	-0-			37
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	226	1	358	2	N	5			42
							6	9							

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			50
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			50
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			50
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			50
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			50
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4267	2	124	9	N	113			113
12	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4408	2			N	-0-			113
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-			113
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	3923	2			N	-0-			113
03	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	4310	2	96	9	N	87			200
04	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4153	2	20	9	N	18			218

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	1259	1	2489	2	N	-0-			13
12	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	1312	1	2682	2	N	7			20
							8	9							
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1219	1	2029	2	N	-0-			20
02	3500	X	2578	-0-	-922	-0-	1023	1	1555	2	N	-0-			20
03	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	1212	1	1550	2	N	-0-			20
04	3870	X	2524	-0-	-1346	-0-	1146	1	1378	2	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

11	3210	X	3000	-0-	-210	-0-	1005	1	1995	2	Y	-0-			9
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	885	1	2211	2	Y	-0-			9
01	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	928	1	1784	2	Y	-0-			9
02	2688	X	2271	-0-	-417	-0-	776	1	1495	2	Y	-0-			9
03	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	885	1	1609	2	Y	-0-			9
04	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	856	1	1199	2	Y	-0-			9

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			13
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-			13
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			13
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

11	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-			52
12	11594	X	9105	-0-	-2489	-0-	9105	3			N	-0-			52
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12179	3	9	9	N	8			60
02	10640	X	9194	-0-	-1446	-0-	9194	3			N	-0-			60
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			60
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			60

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	225	1	1934	2	N	-0-			143
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			143
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	277	1	4646	2	N	-0-			143
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	311	1	3469	2	N	-0-			143
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	2	N	-0-			143
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	341	1	3840	2	N	-0-			143

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	292	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	264	1	5006	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	3058	-0-	-2956	-0-	186	1	2872	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	59	-0-	-5513	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
04	5970	X	717	-0-	-5253	-0-	717	2			N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			Y	-0-			4
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-			4
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3247	2	3	9	Y	3			7
02	3080	X	2730	-0-	-350	-0-	2730	2			Y	-0-			7
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3444	2	1	9	Y	1			8
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	2832	2			Y	-0-			8

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

11	2430	N	532	-0-	-1898	-0-	43	1	489	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	3125	-0-	25	25	183	1	2942	2	N	-0-			-0-
02	2079	N	2054	-0-	-25	-0-	155	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	207	1	2253	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1804	-0-	-626	-0-	174	1	1630	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	546	1	4128	2	N	-0-			-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	564	1	4573	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	562	1	4584	2	N	-0-			-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	453	1	3648	2	N	-0-			-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	563	1	4449	2	N	-0-			-0-
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	545	1	3972	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	459	1	792	2	Y	-0-					1
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	409	1	861	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	401	1	762	2	Y	2					3
							2	9									
02	1176	N	856	-0-	-320	-0-	394	1	462	2	Y	-0-					3
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	461	1	787	2	Y	-0-					3
04	1140	N	800	-0-	-340	-0-	388	1	412	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

11	510	X	375	-0-	-135	-0-	375	1			Y	-0-					2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					2
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	1			Y	-0-					2
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	1			Y	-0-					2
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	527	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	498	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	543	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	478	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	538	1	2154	2	N	-0-					-0-
*04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	514	1	2079	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	130	1	1091	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	139	1	1124	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	151	1	1224	2	Y	6					13
							7	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	129	1	866	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	146	1	1113	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	146	1	1131	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	121	1	3214	2	Y	-0-					39
12	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	120	1	2965	2	Y	-0-					39
01	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	120	1	2949	2	Y	-0-					39
02	3332	X	2227	-0-	-1105	-0-	129	1	2098	2	Y	-0-					39
03	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	131	1	3107	2	Y	-0-					39
04	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	120	1	2812	2	Y	-0-					39

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	235	1	2587	2	Y	-0-					3
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	226	1	3045	2	Y	-0-					3
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2					5
							2	9									
02	2324	N	2283	-0-	-41	-0-	77	1	2206	2	Y	-0-					5
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	207	1	2965	2	Y	1					6
							1	9									
*04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	194	1	2397	2	Y	-0-					6

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	287	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3944	-0-	-303	-0-	276	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	300	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	556	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	515	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	821	-0-	-1039	-0-	486	1	335	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	510	-0-	-1170	-0-	510	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	971	-0-	-889	-0-	529	1	442	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	494	-0-	-1306	-0-	494	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	273	1	2424	2	Y	-0-					3
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	285	1	2397	2	Y	-0-					3
01	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	249	1	2417	2	Y	2					5
							2	9									
02	2492	N	2204	-0-	-288	-0-	106	1	2098	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3285	-0-	185	185	228	1	3057	2	Y	-0-					5
*04	3000	N	3161	-0-	161	346	250	1	2911	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

11	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	171	1	3104	2	Y	-0-					4
12	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	188	1	2845	2	Y	-0-					4
01	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	209	1	2598	2	Y	2					6
							2	9									
02	2968	X	2193	-0-	-775	-0-	123	1	2070	2	Y	-0-					6
03	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	266	1	2772	2	Y	1					7
							1	9									
04	3180	X	2398	-0-	-782	-0-	234	1	2164	2	Y	-0-					7

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	N	-0-					-0-
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1167	1	3851	2	N	-0-					122
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1206	1	3846	2	N	61					183
							67	9									
01	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	1039	1	2719	2	N	-0-					183
02	4452	X	4277	-0-	-175	-0-	678	1	3599	2	N	-0-					183
03	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	862	1	3464	2	N	-0-					183
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	834	1	4353	2	N	-0-					183

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	1057	1	1303	2	Y	-0-					45
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1051	1	1677	2	Y	-0-					45
01	2573	X	1049	-0-	-1524	-0-	1012	1	37	2	Y	-0-					45
02	2324	X	1004	-0-	-1320	-0-	880	1	124	2	Y	-0-					45
03	2728	X	1956	-0-	-772	-0-	1048	1	908	2	Y	-0-					45
04	2640	X	2018	-0-	-622	-0-	1011	1	1007	2	Y	-0-					45

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

11	2760	X	2294	-0-	-466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2018	-0-	-110	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	866	1	2224	2	Y	-0-					84
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	811	1	2697	2	Y	-0-					84
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	713	1	2796	2	Y	-0-					84
02	3192	X	2535	-0-	-657	-0-	698	1	1837	2	Y	-0-					84
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	823	1	2693	2	Y	-0-					84
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	833	1	2799	2	Y	-0-					84

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	799	1	4206	2	Y	-0-					149
12	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	904	1	3854	2	Y	-0-					149
01	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	957	1	2744	2	Y	-0-					149
02	4732	X	3589	-0-	-1143	-0-	825	1	2764	2	Y	-0-					149
03	5177	X	4144	-0-	-1033	-0-	897	1	3247	2	Y	-0-					149
04	5010	X	4861	-0-	-149	-0-	894	1	3967	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	140	1	4052	2	N	45					80
							50	9									
12	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	137	1	3977	2	N	-0-					80
01	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					80
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	127	1	3811	2	N	-0-					80
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	140	1	4242	2	N	-0-					80
04	4170	X	3811	-0-	-359	-0-	128	1	3683	2	N	-0-					80

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4572	-0-	-408	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4111	-0-	-453	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2115	-0-	-2085	-0-	313	1	1802	2	N	-0-					37
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					37
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	550	1	4104	2	N	-0-					37
02	4088	X	3805	-0-	-283	-0-	585	1	3220	2	N	-0-					37
03	4526	X	4104	-0-	-422	-0-	842	1	3205	2	N	52					89
							57	9									
04	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	788	1	3103	2	N	32					121
							35	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	661	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	732	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	659	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	583	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	602	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	972	1	94	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	780	1	899	2	Y	-0-					26
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	789	1	631	2	Y	-0-					26
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	780	1	976	2	Y	-0-					26
02	1568	N	728	-0-	-840	-0-	610	1	118	2	Y	-0-					26
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	842	1	837	2	Y	-0-					26
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	768	1	816	2	Y	-0-					26

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1067	-0-	-2413	-0-	732	1	335	2	N	-0-					62
12	3162	X	721	-0-	-2441	-0-	649	1	72	2	N	-0-					62
01	3131	X	820	-0-	-2311	-0-	669	1	13	2	N	125					187
							138	9									
02	2296	X	1058	-0-	-1238	-0-	579	1	479	2	N	-0-	164	1			23
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	676	1	2642	2	N	-0-					23
*04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	625	1	1997	2	N	-0-					23

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	644	1	2062	2	Y	-0-					26
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	612	1	1975	2	Y	-0-					26
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	660	1	1999	2	Y	-0-					26
02	2492	N	1708	-0-	-784	-0-	529	1	1179	2	Y	-0-					26
03	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	633	1	1811	2	Y	-0-					26
04	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	593	1	1740	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	292	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	241	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2064	-0-	-456	-0-	220	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

11	6750	X	995	-0-	-5755	-0-	995	3			N	-0-					11
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					11
01	7347	X	47	-0-	-7300	-0-	47	3			N	-0-					11
02	6300	X	6	-0-	-6294	-0-	6	3			N	-0-					11
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					11
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					11

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

11	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	447	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	79	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	446	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5509	-0-	-287	-0-	400	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	579	1	4605	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	545	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5166	-0-	-631	-0-	588	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4850	-0-	-386	-0-	603	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	630	1	5455	2	N	-0-					-0-
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	608	1	5161	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4795	-0-	-395	-0-	528	1	4267	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	564	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	560	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	473	1	4138	2	N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	547	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4706	-0-	-394	-0-	522	1	4184	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4533	-0-	-477	-0-	83	1	4450	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	91	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4693	-0-	-484	-0-	90	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4056	-0-	-340	-0-	80	1	3976	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4591	-0-	-400	-0-	85	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	87	1	4423	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6489	-0-	-741	-0-	426	1	6063	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6762	-0-	-492	-0-	451	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	456	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	421	1	7284	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	456	1	6733	2	N	-0-					-0-
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	423	1	6641	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	250	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	244	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	212	1	3672	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	244	1	3609	2	N	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	240	1	3777	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	228	1	4449	2	Y	-0-			98
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	236	1	4562	2	Y	-0-			98
01	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	236	1	4524	2	Y	-0-			98
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	184	1	3931	2	Y	-0-			98
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	233	1	4695	2	Y	-0-			98
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	228	1	4485	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	354	1	5655	2	N	-0-			-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	421	1	5929	2	N	-0-			-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	421	1	5994	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5263	-0-	-337	-0-	339	1	4924	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5392	-0-	-963	-0-	326	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5135	-0-	-1075	-0-	290	1	4845	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	201	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	245	1	3449	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	225	1	3198	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2557	-0-	-1027	-0-	165	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	2443	-0-	-1525	-0-	148	1	2295	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	1900	-0-	-1670	-0-	107	1	1793	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-			-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	194	1	2759	2	N	-0-			-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	2	N	-0-			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	149	1	2319	2	N	-0-			-0-
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	145	1	2419	2	N	-0-			-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	459	1	1620	2	Y	-0-			41
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	523	1	1813	2	Y	-0-			41
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	513	1	1831	2	Y	-0-			41
02	1708	N	1101	-0-	-607	-0-	370	1	731	2	Y	-0-			41
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	544	1	1924	2	Y	-0-			41
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	369	1	1488	2	Y	-0-			41

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	375	1	2632	2	N	13					13
							14	9									
12	4495	X	2718	-0-	-1777	-0-	402	1	2316	2	N	-0-					13
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	412	1	3187	2	N	-0-					13
02	3556	X	1497	-0-	-2059	-0-	296	1	1197	2	N	4					17
							4	9									
03	3286	X	1920	-0-	-1366	-0-	420	1	1455	2	N	41					58
							45	9									
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	480	1	3622	2	N	-0-					58

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

11	5130	X	4792	-0-	-338	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

11	5040	X	2684	-0-	-2356	-0-	141	1	2543	2	N	-0-					233
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					233
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	253	1	5947	2	N	31					264
							34	9									
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	263	1	6372	2	N	-0-					264
*03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	313	1	6083	2	N	-0-	119	1			145
*04	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	303	1	5535	2	N	17					162
							19	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

11	2250	X	1972	-0-	-278	-0-	546	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	564	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	32	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	4	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	5880	X	5628	-0-	-252	-0-	121 17	1 9	5490	2	Y	15					112
12	5487	X	53	-0-	-5434	-0-	2 6	1 9	45	2	Y	5	93	1			24
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	80	1	7	9	Y	6					30
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	-0-					30
03	5487	X	120	-0-	-5367	-0-	120	1			Y	-0-					30
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					30

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

11	16800	X	14279	-0-	-2521	-0-	14279	2			Y	-0-					72
12	13485	X	12813	-0-	-672	-0-	12813	2			Y	-0-					72
01	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	69	1	17778	2	Y	-0-					72
02	12180	X	242	-0-	-11938	-0-	242	1			Y	-0-					72
03	13485	X	4490	-0-	-8995	-0-	207	1	4283	2	Y	-0-					72
*04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	57	1	13765	2	Y	-0-					72

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	546	1	101	9	Y	92					207
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	1	26	9	Y	24	186	1			45
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	428	1	17	9	Y	15					60
02	504	N	263	-0-	-241	-0-	256	1	7	9	Y	6					66
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	351	1	11	9	Y	10					76
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	485	1	34	9	Y	31					107

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1336	3	23	9	N	21					148
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1372	3	10	9	N	9	121	1			36
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1347	3	26	9	N	24					60
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	3	20	9	N	18					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	291	1	6338	2	Y	-0-					42
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	285	1	7068	2	Y	-0-					42
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	299	1	6933	2	Y	-0-					42
02	6300	X	6133	-0-	-167	-0-	266	1	5867	2	Y	-0-					42
03	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	280	1	6300	2	Y	-0-					42
04	7110	X	5839	-0-	-1271	-0-	283	1	5556	2	Y	-0-					42

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2081	-0-	-409	-0-	600	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	634	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	516	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1344	-0-	-588	-0-	176	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	274	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	279	1	1546	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	N	9					91
12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	86	3			N	-0-					91
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	734	-0-	-616	-0-	734	1			Y	-0-					2
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			Y	-0-					2
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	1	1	9	Y	1					3
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			Y	-0-					3
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	1			Y	-0-					3
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	1			Y	-0-					3

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	565	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	570	1	3901	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	512	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3165	-0-	-1035	-0-	167	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4214	-0-	-256	-0-	267	1	3947	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		827	-0-	827	3910	827	1			Y	-0-					1
12	3100	N	797	-0-	-2303	1607	797	1			Y	-0-					1
01	2261	N	654	-0-	-1607	-0-	654	1			Y	-0-					1
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			Y	-0-					1
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					1
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2427	-0-	-394	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	228	1	3952	2	N	-0-					120
12	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	236	1	4104	2	N	-0-					120
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	236	1	3931	2	N	-0-					120
02	3892	X	3773	-0-	-119	-0-	213	1	3560	2	N	-0-					120
03	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	236	1	3896	2	N	-0-					120
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	228	1	3680	2	N	19					139
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	751	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	916	1	4399	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4993	-0-	-246	-0-	944	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	606	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	677	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2810	-0-	-2320	-0-	638	1	2172	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

11	7080	X	6447	-0-	-633	-0-	541	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	670	1	6051	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	4983	-0-	-2240	-0-	704	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	3555	-0-	-2969	-0-	506	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	586	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5336	-0-	-1174	-0-	512	1	4824	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	97	1	2362	2	Y	-0-					38
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	74	1	2318	2	Y	-0-					38
01	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	72	1	2112	2	Y	-0-					38
02	2240	N	1745	-0-	-495	-0-	87	1	1658	2	Y	-0-					38
03	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	85	1	2081	2	Y	-0-					38
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	80	1	1936	2	Y	-0-					38

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

11	9150	X	8975	-0-	-175	-0-	8885	2	90	9	N	82					145
12	9424	X	9333	-0-	-91	-0-	9283	2	50	9	N	45					190
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9372	2	106	9	N	96	180	1			106
02	8372	X	7611	-0-	-761	-0-	7537	2	74	9	N	67					173
03	9331	X	8753	-0-	-578	-0-	8697	2	56	9	N	51	169	1			55
04	9180	X	8136	-0-	-1044	-0-	8101	2	35	9	N	32					87

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	545	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	722	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3487	-0-	-1442	-0-	634	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	644	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	238	1	3076	2	N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	57	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	317	1	4118	2	N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	271	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					45
12	3596	X	606	-0-	-2990	-0-	606	3			N	-0-					45
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					45
02	3248	X	2943	-0-	-305	-0-	2943	3			N	-0-					45
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					45
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					45

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-					-0-
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1280	-0-	-1900	-0-	487	1	793	2	N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	814	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	888	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	827	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	151	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3305	-0-	-1500	-0-	162	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3740	-0-	-1220	-0-	222	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	195	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3432	-0-	-970	-0-	182	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2440	-0-	-1190	-0-	209	1	2231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	663	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	832	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	777	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1733	-0-	-367	-0-	442	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1592	-0-	-888	-0-	520	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	556	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	591	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	120	1	9168	2	N	-0-					-0-
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	633	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	540	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	377	1	4817	2	N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	68	1	5415	2	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	359	1	4590	2	N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	366	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8680	-0-	-170	-0-	8659	2	21	9	N	19					176
12	9083	X	8931	-0-	-152	-0-	8888	2	43	9	N	39					215
01	9083	X	8838	-0-	-245	-0-	8785	2	53	9	N	48					263
02	8092	X	7895	-0-	-197	-0-	7881	2	14	9	N	13					276
03	8959	X	8940	-0-	-19	-0-	8893	2	47	9	N	43					319
04	8670	X	8593	-0-	-77	-0-	8593	2			N	-0-	177	1			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	997	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	997	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	987	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	912	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1047	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	723	1	653	2	Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

11	4620	X	3961	-0-	-659	-0-	420	1	3527	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	475	1	3839	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	481	1	3903	2	Y	6					13
							7	9									
02	4060	X	3378	-0-	-682	-0-	438	1	2930	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	605	1	4609	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	570	1	4406	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

11	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	154	1	1294	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	169	1	1363	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	2387	X	1487	-0-	-900	-0-	162	1	1318	2	Y	6					13
							7	9									
02	2156	X	936	-0-	-1220	-0-	120	1	806	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	2387	X	1092	-0-	-1295	-0-	125	1	953	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	171	1	1324	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	667	1	3962	2	Y	1					11
							1	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	427	1	4274	2	Y	-0-					11
01	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	563	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									
02	4004	X	2118	-0-	-1886	-0-	526	1	1592	2	Y	-0-					14
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	472	1	6140	2	Y	-0-					14
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	456	1	5499	2	Y	-0-					14

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	490	1	4119	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	527	1	4261	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	421	1	3414	2	Y	6					13
							7	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	393	1	2629	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	573	1	4364	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	552	1	4269	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3347	-0-	347	347	355	1	2978	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	3427	-0-	327	674	376	1	3038	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
01	3100	N	2691	-0-	-409	265	294	1	2390	2	Y	6					13
							7	9									
02	2570	X	2305	-0-	-265	-0-	298	1	1997	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	304	1	2311	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	357	1	2758	2	Y	18	15	1			22
							20	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

11	4770	X	269	-0-	-4501	-0-	269	1			Y	-0-					17
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	698	1	4438	2	Y	-0-					17
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	389	1	6076	2	Y	1					18
							1	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	568	1	2192	2	Y	-0-					18
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	776	1	2500	2	Y	-0-					18
*04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	633	1	1287	2	Y	-0-					18

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	15	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	8	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1			22

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

11	3570	X	2201	-0-	-1369	-0-	393	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	456	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	476	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	360	1	2740	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	438	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3063	-0-	-537	-0-	420	1	2643	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

11	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	523	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	559	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	544	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3139	-0-	-1397	-0-	375	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	488	1	3476	2	N	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	518	1	4250	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					50
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					50
01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	3			N	-0-					50
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

11	7110 X	6289	-0-	-821	-0-	1247	1	5042	2	N	-0-					13
12	7130 X	6443	-0-	-687	-0-	1276	1	5155	2	N	11					24
						12	9									
01	7130 X	6389	-0-	-741	-0-	1238	1	5151	2	N	-0-					24
02	5964 X	5760	-0-	-204	-0-	1186	1	4574	2	N	-0-					24
03	6603 X	5853	-0-	-750	-0-	1301	1	4552	2	N	-0-					24
04	6300 X	5508	-0-	-792	-0-	1226	1	4282	2	N	-0-					24

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1800	1	9566	2	N	-0-					-0-
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1232	1	10768	2	N	-0-					-0-
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1857	1	10228	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8749	-0-	-435	-0-	1534	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

11	510	X	101	-0-	-409	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
12	527	X	87	-0-	-440	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	527	X	441	-0-	-86	-0-	68	1	373	2	N	-0-					-0-
02	476	X	295	-0-	-181	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

11	6300	X	5208	-0-	-1092	-0-	5208	3			N	-0-					20
12	6820	X	4954	-0-	-1866	-0-	4954	3			N	-0-					20
01	6820	X	4533	-0-	-2287	-0-	4533	3			N	-0-					20
02	5292	X	3228	-0-	-2064	-0-	3228	3			N	-0-					20
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					20
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					20

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	441	1	1643	2	Y	-0-					11
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	462	1	1714	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	441	1	1543	2	Y	-0-					11
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	402	1	1317	2	Y	-0-					11
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	458	1	1659	2	Y	-0-					11
04	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	409	1	1207	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	937	-0-	-3443	-0-	451	1	486	2	N	-0-					52
12	4123	X	2484	-0-	-1639	-0-	446	1	2038	2	N	-0-					52
01	3007	X	838	-0-	-2169	-0-	492	1	346	2	N	-0-					52
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	400	1	1780	2	N	-0-					52
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	432	1	4255	2	N	-0-					52
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	478	1	3117	2	N	-0-					52

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1245	1	10432	2	N	-0-					-0-
12	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	604	1	11037	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	1258	1	10491	2	N	-0-					-0-
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1125	1	9475	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

11	8700	X	7738	-0-	-962	-0-	690	1	7048	2	N	-0-					-0-
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	752	1	8134	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	762	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6603	-0-	-1013	-0-	656	1	5947	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	722	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7975	-0-	-635	-0-	732	1	7243	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

11	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	420	1	3871	2	Y	-0-					142
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	470	1	5491	2	Y	-0-					142
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	431	1	3734	2	Y	-0-					142
02	3556	X	3305	-0-	-251	-0-	305	1	3000	2	Y	-0-					142
03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	359	1	3228	2	Y	80	186	1			36
							88	9									
04	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	404	1	3031	2	Y	-0-					36

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	407	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	381	1	2593	2	N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	347	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	303	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	435	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2378	-0-	-892	-0-	352	1	2026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	565	-0-	-455	-0-	565	1			N	-0-			-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
01	1147	N	575	-0-	-572	-0-	575	1			N	-0-			-0-
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	1			N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	438	1	212	2	N	-0-			-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	783	1	1770	2	N	-0-			-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	736	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3670	-0-	570	570	868	1	2802	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3467	-0-	467	1037	974	1	2493	2	N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			134
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	696	1	5025	2	N	-0-			-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	719	1	5581	2	N	-0-			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	657	1	5570	2	N	-0-			-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	600	1	5052	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	453	1	12673	3	N	-0-			30
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	519	1	12327	3	N	-0-			30
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	636	1	9762	3	N	-0-			30
02	9380	X	8190	-0-	-1190	-0-	574	1	7616	3	N	-0-			30
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			30
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			30

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	491	1	5008	2	N	-0-			-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	543	1	5872	2	N	-0-			-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	564	1	5644	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	5047	-0-	-77	-0-	501	1	4546	2	N	-0-			-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	551	1	5986	2	N	-0-			-0-
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	544	1	5383	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	1020	1	7750	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9493	-0-	-1140	-0-	1051	1	8442	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	9427	-0-	-1206	-0-	1099	1	8328	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7002	-0-	-1202	-0-	943	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	943	1	10244	2	N	-0-			-0-
*04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	917	1	8611	2	N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

11	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6622	-0-	-398	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

11	7290	X	6739	-0-	-551	-0-	660	1	6079	2	Y	-0-					65
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	646	1	7547	2	Y	-0-					65
*01	7037	X	6017	-0-	-1020	-0-	622	1	5395	2	Y	-0-					65
*02	6356	X	6061	-0-	-295	-0-	566	1	5495	2	Y	-0-					65
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	712	1	6396	2	Y	-0-					65
*04	6810	X	5413	-0-	-1397	-0-	637	1	4776	2	Y	-0-					65

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	372	1	7016	2	N	2					175
							2	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	324	1	7628	2	N	10					185
							11	9									
01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	346	1	20523	2	N	10					195
							11	9									
02	6664	X	5795	-0-	-869	-0-	249	1	5546	2	N	-0-					195
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	338	1	7456	2	N	-0-					195
*04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	325	1	6863	2	Y	-0-					195

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

11	6030	X	2577	-0-	-3453	-0-	874	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5007	-0-	-1224	-0-	621	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	534	1	5341	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4714	-0-	-1418	-0-	468	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	553	1	6009	2	N	-0-					-0-
*04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	584	1	5782	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	1167	1	1670	2	N	-0-					50
12	2759	X	1169	-0-	-1590	-0-	1167	1	2	9	N	2					52
01	2821	X	1047	-0-	-1774	-0-	1045	1	2	9	N	2					54
02	2548	X	1824	-0-	-724	-0-	945	1	875	2	N	4					58
							4	9									
03	2821	X	1132	-0-	-1689	-0-	1130	1	2	9	N	2					60
04	2730	X	1167	-0-	-1563	-0-	1167	1			N	-0-					60

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

11	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	261	1	3928	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	265	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	273	1	4579	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4087	-0-	-85	-0-	216	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	268	1	4318	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	227	1	3683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	139	1	6319	2	Y	15					135
							17	9									
12	7595	X	3587	-0-	-4008	-0-	182	1	3399	2	Y	5	93	1			47
							6	9									
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	6					53
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					53
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					53
04	6480	X	93	-0-	-6387	-0-	93	1			Y	-0-					53

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2386	2	Y	-0-					42
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	92	1	2318	2	Y	-0-					42
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2347	2	Y	-0-					42
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	85	1	1782	2	Y	-0-					42
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2410	2	Y	-0-					42
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	87	1	2128	2	Y	-0-					42

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	146	1	1702	2	Y	-0-					47
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	143	1	1759	2	Y	-0-					47
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1615	2	Y	-0-					47
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					47
03	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	143	1	1433	2	Y	-0-					47
04	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	141	1	1531	2	Y	-0-					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6359	-0-	-91	-0-	6359	3			N	-0-					32
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					32
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					32
02	6020	X	5940	-0-	-80	-0-	5940	3			N	-0-					32
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					32
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					32

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	480	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	339	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	246	-0-	-1025	-0-	245	1	1	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	1	1	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	516	1	4302	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	394	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	340	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2740	-0-	-1208	-0-	291	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	3	18	9	N	16					100
12	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1150	3	10	9	N	9					109
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1158	3	24	9	N	22	95	1			36
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	3	12	9	N	11					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1614	-0-	-1806	-0-	169	1	1445	2	N	-0-					8
12	3534	X	1212	-0-	-2322	-0-	213	1	999	2	N	-0-					8
01	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	206	1	2124	2	N	-0-					8
02	1568	X	766	-0-	-802	-0-	177	1	589	2	N	-0-					8
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	245	1	3028	2	N	-0-					8
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	206	1	2583	2	N	-0-					8

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9567	-0-	-446	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9301	-0-	-2944	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7792	-0-	-3268	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9669	-0-	-964	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
*04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	472	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	556	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	475	1	3152	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3077	-0-	-647	-0-	321	1	2756	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	333	1	3289	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3469	-0-	-431	-0-	284	1	3185	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7785	-0-	-58	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7217	-0-	-147	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8138	-0-	-15	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7679	-0-	-421	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	N	5					53
12	1364	N	169	-0-	-1195	-0-	169	3			N	-0-					53
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	267	1	5788	3	N	-0-					31
12	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	3			N	-0-					31
01	6355	X	4756	-0-	-1599	-0-	239	1	4517	3	N	-0-					31
02	5712	X	4314	-0-	-1398	-0-	272	1	4042	3	N	-0-					31
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					31
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					31

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	333	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6632	-0-	3532	3532	333	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	9436	X	5904	-0-	-3532	-0-	360	1	5544	2	N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	367	1	5090	2	N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	430	1	5858	2	N	-0-					-0-
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1164	1	4778	2	N	-0-					58
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1157	1	5309	2	N	-0-					58
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1182	1	5516	2	N	-0-					58
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	963	1	4372	2	N	-0-					58
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1206	1	5528	2	N	-0-					58
*04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1167	1	5575	2	N	-0-					58

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	228	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	236	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	235	1	4777	2	N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	213	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4259	-0-	-670	-0-	235	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	228	1	3835	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					91
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	179	1	5260	2	N	-0-					91
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	N	-0-					91
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	151	1	4426	2	N	-0-					91
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4883	2	N	-0-					91
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	220	1	4719	2	N	-0-					91

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3253	-0-	-975	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4344	-0-	-244	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2848	-0-	-1592	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5960	-0-	-209	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4901	-0-	-839	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5332	-0-	-818	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	194	1	3753	2	N	-0-					71
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	N	-0-					71
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	296	1	2979	2	N	-0-					71
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	2	N	-0-					71
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	202	1	3999	2	N	-0-					71
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	149	1	3653	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	526	1	4294	2	N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	548	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	594	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	533	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	620	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	631	1	3212	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6170	-0-	-940	-0-	530	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6031	-0-	-1316	-0-	552	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5836	-0-	-1511	-0-	568	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5223	-0-	-545	-0-	457	1	4766	2	N	-0-					-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	558	1	5862	2	N	-0-					-0-
*04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	544	1	5803	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	6596	-0-	-2704	-0-	6596	3			N	-0-					2
12	9269	X	6896	-0-	-2373	-0-	6896	3			N	-0-					2
01	8711	X	6790	-0-	-1921	-0-	6790	3			N	-0-					2
02	7812	X	3624	-0-	-4188	-0-	3624	3			N	-0-					2
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					2
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					2

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4790	2			Y	-0-					6
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					6
01	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4246	2	4	9	Y	4					10
02	4060	X	3430	-0-	-630	-0-	3430	2			Y	-0-					10
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	4377	2			Y	-0-					10
04	4350	X	3579	-0-	-771	-0-	3579	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2840	-0-	-460	-0-	460	1	2380	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1207	-0-	-1366	-0-	399	1	808	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	309	-0-	-2202	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					20
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					20
01	7099	X	5660	-0-	-1439	-0-	5660	3			N	-0-					20
02	6412	X	4863	-0-	-1549	-0-	4863	3			N	-0-					20
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					20
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					20

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3561	-0-	561	4288	615	1	2946	3	N	-0-					26
12	7863	X	3575	-0-	-4288	-0-	635	1	2940	3	N	-0-					26
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	563	1	1531	3	N	2					28
							2	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	574	1	3066	3	N	-0-					28
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					28
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					28

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			N	-0-					21
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					21
01	2976	X	1723	-0-	-1253	-0-	1723	3			N	-0-					21
02	2688	X	24	-0-	-2664	-0-	24	3			N	-0-					21
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					21
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					21

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	573	-0-	-4377	-0-	150	1	423	2	N	-0-					103
12	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	371	1	2845	2	N	-0-					103
01	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	179	1	10612	2	N	-0-					103
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	159	1	3264	2	N	-0-					103
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	196	1	4340	2	N	-0-					103
04	5130	X	4269	-0-	-861	-0-	193	1	4076	2	Y	-0-					103

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					44
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					44
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					44
02	3052	X	2854	-0-	-198	-0-	2854	2			N	-0-					44
03	3379	X	2526	-0-	-853	-0-	2526	2			N	-0-					44
04	3270	X	2563	-0-	-707	-0-	2531	2	32	9	N	29					73

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	470	1	6718	2	Y	-0-					69
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	468	1	7180	2	Y	90	44	1			115
							99	9									
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	480	1	6844	2	Y	11					126
							12	9									
02	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	378	1	4780	2	Y	-0-					126
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	396	1	5719	2	Y	63	156	1			33
							69	9									
04	5850	X	5303	-0-	-547	-0-	381	1	4922	2	Y	-0-					33

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

11	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	696	1	12332	3	N	25					25
							28	9									
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	719	1	12202	3	N	-0-					25
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	719	1	12793	3	N	-0-					25
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	650	1	8812	3	N	-0-					25
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					25
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					25

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

11	6690	X	6201	-0-	-489	-0-	6201	2			N	-0-					44
12	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			N	-0-					44
01	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	6136	2			N	-0-					44
02	5992	X	5572	-0-	-420	-0-	5572	2			N	-0-					44
03	6417	X	5167	-0-	-1250	-0-	5167	2			N	-0-					44
04	6210	X	5827	-0-	-383	-0-	5795	2	32	9	N	29					73

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6010	2	64	9	N	58	184	1			30
12	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6204	2			N	-0-					30
01	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					30
02	5656	X	5456	-0-	-200	-0-	5456	2			N	-0-					30
03	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	6166	2			N	-0-					30
04	6060	X	6009	-0-	-51	-0-	5933	2	76	9	N	69					99

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	4005	2	83	9	N	75					75
12	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					75
01	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4165	2	40	9	N	36					111
02	3948	X	2979	-0-	-969	-0-	2979	2			N	-0-					111
03	4216	X	3241	-0-	-975	-0-	3241	2			N	-0-					111
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	2936	2	36	9	N	33					144

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	4577	2			N	-0-					56
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					56
01	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	4732	2			N	-0-					56
02	4312	X	3823	-0-	-489	-0-	3823	2			N	-0-					56
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					56
04	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	4156	2	33	9	N	30					86

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	317	1	2943	2	Y	-0-					13
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	243	1	3372	2	Y	-0-					13
01	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	331	1	2848	2	Y	-0-					13
02	3192	X	2767	-0-	-425	-0-	290	1	2477	2	Y	-0-					13
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	362	1	2792	2	Y	-0-					13
04	3420	X	2821	-0-	-599	-0-	336	1	2485	2	Y	-0-					13

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

11	8190	X	8181	-0-	-9	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8217	-0-	-246	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7813	-0-	-495	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7242	-0-	-402	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8115	-0-	-348	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

11	8970	X	8124	-0-	-846	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8498	-0-	-771	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8312	-0-	-957	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7262	-0-	-998	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8070	-0-	-703	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7762	-0-	-458	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

11	6030	X	906	-0-	-5124	-0-	906	1			N	-0-					25
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					25
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					25
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					25
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					25

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	3467	2			Y	-0-					85
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					85
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3863	2	19	9	Y	17	88	1			14
02	3416	X	3171	-0-	-245	-0-	3171	2			Y	-0-					14
03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	3368	2			Y	-0-					14
04	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			Y	-0-					14

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	839	1	7460	2	N	-0-					109
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	571	1	4609	2	N	-0-					109
01	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	749	1	16563	2	N	-0-					109
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	630	1	4711	2	N	-0-					109
03	4836	X	2847	-0-	-1989	-0-	698	1	2149	2	N	-0-					109
*04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	787	1	5130	2	Y	-0-					109

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	303	1	3012	2	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	313	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	313	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	259	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	311	1	2658	2	N	-0-					-0-
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	303	1	2538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
12	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7229	-0-	-611	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7537	-0-	-1453	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6107	-0-	-2593	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3769	2			Y	-0-					5
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					5
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3	9	Y	3					8
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					8
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5014	2	1	9	Y	1					9
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4250	-0-	-640	-0-	4250	2			Y	-0-					5
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					5
01	4278	X	3692	-0-	-586	-0-	3688	2	4	9	Y	4					9
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					9
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	2	1	9	Y	1					10
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					10

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3175	2	140	9	N	127					202
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3174	2	43	9	N	39	180	1			61
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	2899	2			N	-0-					61
02	3108	X	2664	-0-	-444	-0-	2664	2			N	-0-					61
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					61
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	162	1	8543	2	Y	-0-					22
12	8060	X	7972	-0-	-88	-0-	144	1	7828	2	Y	-0-					22
01	8990	X	8007	-0-	-983	-0-	144	1	7863	2	Y	-0-					22
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	133	1	7310	2	Y	-0-					22
03	8990	X	7647	-0-	-1343	-0-	126	1	7521	2	Y	-0-					22
04	8700	X	7921	-0-	-779	-0-	161	1	7760	2	Y	-0-					22

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4					54
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					54
01	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	6111	2			Y	-0-					54
02	5544	X	4923	-0-	-621	-0-	4923	2			Y	-0-					54
03	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5911	2	40	9	Y	36	90	1			-0-
04	5910	X	5343	-0-	-567	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	387	1	5070	2	Y	-0-					1
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	365	1	5870	2	Y	-0-					1
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	384	1	5272	2	Y	-0-					1
02	5096	X	2054	-0-	-3042	-0-	173	1	1881	2	Y	-0-					1
03	5642	X	4439	-0-	-1203	-0-	298	1	4128	2	Y	12					13
							13	9									
04	5460	X	5434	-0-	-26	-0-	393	1	5041	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2713	-0-	-1607	-0-	1162	1	1551	2	Y	-0-					21
12	4464	X	3470	-0-	-994	-0-	1293	1	2177	2	Y	-0-					21
01	4464	X	3290	-0-	-1174	-0-	1264	1	2026	2	Y	-0-					21
02	3920	X	2655	-0-	-1265	-0-	1114	1	1529	2	Y	11					32
							12	9									
03	4309	X	3644	-0-	-665	-0-	1364	1	2257	2	Y	21					53
							23	9									
04	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	1233	1	1855	2	Y	-0-					53

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4944	2			Y	-0-					6
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4650	2	4	9	Y	4					10
02	4116	X	3965	-0-	-151	-0-	3965	2			Y	-0-					10
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4864	2	1	9	Y	1					11
04	4410	X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			Y	-0-					11

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1105	1	5375	2	N	11					120
							12	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	1178	1	5548	2	N	17					137
							19	9									
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1272	1	8161	2	N	13					150
							14	9									
02	2380	X	1201	-0-	-1179	-0-	1140	1	61	9	N	55					205
03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	1275	1	33	9	N	30					235
04	2550	X	1200	-0-	-1350	-0-	1200	1			N	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1275	1	5121	2	N	7					107
							8	9									
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1330	1	5093	2	N	5					112
							6	9									
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	1304	1	5132	2	N	-0-					112
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1012	1	20	9	N	18					130
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1389	1	11	9	N	10					140
*04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					140

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2679	-0-	-65	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5077	-0-	-593	-0-	608	1	4467	2	N	2					111
							2	9									
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	618	1	6049	2	N	-0-					111
01	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	665	1	15987	2	N	-0-					111
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	5221	2	N	-0-					111
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	589	1	5779	2	N	128					239
							141	9									
*04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	777	1	4962	2	N	-0-					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	228	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	232	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	231	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2276	-0-	-1028	-0-	186	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	236	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	228	1	2717	2	N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

11	6030	X	5557	-0-	-473	-0-	507	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	647	1	4745	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4427	-0-	-1804	-0-	521	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4774	-0-	-686	-0-	565	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5600	-0-	-352	-0-	369	1	5231	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	399	1	4860	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					20
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2			N	-0-					20
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					20
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					20
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4133	2	96	9	N	87					107
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					107

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	415	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	492	1	2554	2	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	448	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	337	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	451	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	447	1	3069	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

11	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			Y	-0-					3
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3
01	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2658	2	3	9	Y	3					6
02	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	1	1	2452	2	Y	-0-					6
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3	1	3004	2	Y	-0-					6
04	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	1	1	2456	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	433	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	516	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	566	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2904	-0-	-1016	-0-	439	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	518	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	623	1	2684	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2801	-0-	-1009	-0-	434	1	2367	2	N	-0-					158
12	3937	X	3033	-0-	-904	-0-	449	1	2584	2	N	-0-					158
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	472	1	3064	2	N	-0-					158
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	393	1	2413	2	N	-0-					158
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	432	1	3257	2	N	-0-					158
04	3420	X	3157	-0-	-263	-0-	397	1	2690	2	N	64					222
							70	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	400	1	2024	2	N	-0-					102
12	2449	X	2425	-0-	-24	-0-	412	1	2013	2	N	-0-					102
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	390	1	2080	2	N	-0-					102
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	385	1	1897	2	N	-0-					102
03	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	429	1	1967	2	N	-0-					102
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	430	1	2412	2	N	-0-					102

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4820	2	4	9	Y	4					54
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					54
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					54
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					54
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5029	2	40	9	Y	36	90	1			-0-
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1478	1	5719	2	N	27					114
							30	9									
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1479	1	6067	2	N	23					137
							25	9									
01	6882	X	2331	-0-	-4551	-0-	1363	1	959	2	N	8					145
							9	9									
02	6216	X	1415	-0-	-4801	-0-	1405	1	10	9	N	9					154
03	6882	X	1323	-0-	-5559	-0-	1323	1			N	-0-					154
04	6660	X	1238	-0-	-5422	-0-	1238	1			N	-0-					154

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

11	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	228	1	6367	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	236	1	6471	2	N	-0-					-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	236	1	7146	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5711	-0-	-645	-0-	213	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6650	-0-	-170	-0-	236	1	6414	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6317	-0-	-823	-0-	228	1	6089	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

11	3000	N	2699	-0-	-301	282	2699	2			N	-0-					-0-
12	2536	N	2254	-0-	-282	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2534	-0-	-39	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2038	-0-	-286	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	834	1	3477	2	Y	20					103
							22	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	858	1	3885	2	Y	10					113
							11	9									
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	859	1	4543	2	Y	12					125
							13	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	778	1	4085	2	Y	15					140
							17	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	862	1	4025	2	Y	33					173
							36	9									
*04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	834	1	4251	2	Y	26					199
							29	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

11	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4963	-0-	-555	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4667	-0-	-177	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	533	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	505	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

11	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	706	1	2423	2	N	-0-					69
12	3751	X	2892	-0-	-859	-0-	723	1	2169	2	N	-0-					69
01	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	733	1	2146	2	N	-0-					69
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	679	1	2182	2	N	19					88
							21	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	758	1	2647	2	N	13					101
							14	9									
04	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	698	1	2132	2	N	5					106
							6	9									

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

11	6450	X	5060	-0-	-1390	-0-	5059	2	1	9	N	1					46
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					46
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6589	2	32	9	N	29					75
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6342	2	12	9	N	11					86
03	7223	X	4613	-0-	-2610	-0-	4613	2			N	-0-					86
04	6990	X	6315	-0-	-675	-0-	6315	2			N	-0-					86

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3071	-0-	-859	-0-	324	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	366	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	369	1	3364	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	959	-0-	-3129	-0-	155	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
03	4061	X	2869	-0-	-1192	-0-	312	1	2549	2	Y	7					8
							8	9									
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	437	1	3241	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3157	2	N	158					158
							174	9									
12	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	291	1	3228	2	N	-0-					158
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	291	1	3514	2	N	-0-					158
02	3220	X	2458	-0-	-762	-0-	164	1	2294	2	N	-0-					158
03	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	271	1	3212	2	N	24	165	1			17
							26	9									
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	281	1	3567	2	N	-0-					17

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	622	1	4021	2	N	-0-					60
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	657	1	3831	2	N	17					77
							19	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	634	1	3431	2	N	9					86
							10	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	643	1	2993	2	N	9					95
							10	9									
03	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	761	1	3095	2	N	14					109
							15	9									
04	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	740	1	2947	2	N	5					114
							6	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	542	1	2137	2	N	59					202
							65	9									
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	547	1	2436	2	N	49	183	1			68
							54	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	538	1	2803	2	N	51					119
							56	9									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	409	1	2476	2	N	43					162
							47	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	432	1	3075	2	N	48					210
							53	9									
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	427	1	2965	2	N	13	155	1			68
							14	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	155						N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020 - WELL PLUGGED 8/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

11	6900	X	318	-0-	-6582	-0-	308	1	10	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	644	-0-	-5990	-0-	635	1	9	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	2301	-0-	-3465	-0-	572	1	1729	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	1295	-0-	-3045	-0-	410	1	885	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1374	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1622	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1114	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					68
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					68
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					68
02	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2025	2			N	-0-					68
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					68
04	3150	X	2653	-0-	-497	-0-	2653	2			N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

11	5400	X	4993	-0-	-407	-0-	4986	2	7	9	N	6					150
12	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					150
01	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4848	2	2	9	N	2					152
02	4760	X	4200	-0-	-560	-0-	4193	2	7	9	N	6					158
03	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	4605	2	10	9	N	9					167
04	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	4504	2	2	9	N	2					169

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

11	7410	X	6760	-0-	-650	-0-	138	1	6622	2	Y	-0-					73
12	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	145	1	7388	2	Y	-0-					73
01	7564	X	7158	-0-	-406	-0-	171	1	6987	2	Y	-0-					73
02	6748	X	6641	-0-	-107	-0-	157	1	6484	2	Y	-0-					73
03	7533	X	6860	-0-	-673	-0-	126	1	6734	2	Y	-0-					73
04	7290	X	6225	-0-	-1065	-0-	136	1	6089	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

11	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	244	1	1879	2	Y	-0-					12
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	319	1	3211	2	Y	-0-					12
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	316	1	2913	2	Y	-0-					12
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	297	1	1475	2	Y	-0-					12
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	325	1	2771	2	Y	-0-					12
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	291	1	2348	2	Y	-0-					12

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

11	5100	X	4590	-0-	-510	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4418	-0-	-342	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4351	-0-	-671	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4350	-0-	-186	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	490	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	471	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	731	-0-	-1377	-0-	460	1	271	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	827	-0-	-1497	-0-	460	1	367	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	524	-0-	-1057	-0-	524	1			N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	580	1	641	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3661	-0-	-315	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7104	-0-	-96	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6534	-0-	-158	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6971	-0-	-139	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1167	1	1880	2	N	-0-			80
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1199	1	1851	2	N	-0-			80
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1182	1	2025	2	N	3			83
							3	9							
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1084	1	1274	2	N	2			85
							2	9							
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1198	1	2541	2	N	24			109
							26	9							
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1123	1	2194	2	N	10			119
							11	9							

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	264	1	1818	2	Y	-0-					2
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	273	1	1868	2	Y	-0-					2
01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	273	1	1438	2	Y	2					4
							2	9									
02	1932	N	1168	-0-	-764	-0-	246	1	922	2	Y	-0-					4
03	2139	N	44	-0-	-2095	-0-	44	1			Y	-0-					4
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					4

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

11	2610	X	2561	-0-	-49	-0-	116	1	2445	2	Y	-0-					39
12	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	114	1	2330	2	Y	-0-					39
01	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-					39
02	2436	X	2332	-0-	-104	-0-	139	1	2193	2	Y	-0-					39
03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	138	1	2257	2	Y	-0-					39
04	2550	X	2212	-0-	-338	-0-	131	1	2081	2	Y	-0-					39

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

11	6000	X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6112	-0-	-212	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5524	-0-	-188	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5224	-0-	-1100	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5575	-0-	-395	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	507	1	6480	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	92	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	501	1	6408	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6356	-0-	-112	-0-	461	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	410	1	4508	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	129	1	4779	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4723	-0-	-206	-0-	397	1	4326	2	N	-0-			-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	384	1	4220	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			22
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			22
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			22
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

11	9510	X	9323	-0-	-187	-0-	1309	1	8014	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	7761	-0-	-2066	-0-	787	1	6974	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	8576	-0-	-1251	-0-	1281	1	7295	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7384	-0-	-820	-0-	1083	1	6301	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT			-0-
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1186	1	6444	2	N	-0-			-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	753	1	4244	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	2203	-0-	-1889	-0-	818	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2581	-0-	-1115	-0-	733	1	1848	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	308	N	114	-0-	-194	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			Y	-0-					175
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					175
01	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	6184	2			Y	-0-					175
02	5964	X	5752	-0-	-212	-0-	5752	2			Y	-0-					175
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-					175
*04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	594	1	3235	2	Y	-0-					194
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	530	1	3533	2	Y	-0-					194
01	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	507	1	3314	2	Y	-0-					194
02	3752	X	3040	-0-	-712	-0-	398	1	2642	2	Y	-0-					194
03	4061	X	3786	-0-	-275	-0-	550	1	3236	2	Y	-0-					194
04	3930	X	3833	-0-	-97	-0-	419	1	3414	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

11	5430	X	5258	-0-	-172	-0-	240	1	5018	2	Y	-0-					36
12	5208	X	5029	-0-	-179	-0-	332	1	4697	2	Y	-0-					36
*01	5208	X	5131	-0-	-77	-0-	335	1	4796	2	Y	-0-					36
*02	4704	X	4382	-0-	-322	-0-	380	1	4002	2	Y	-0-					36
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	302	1	5041	2	Y	-0-					36
*04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	415	1	4951	2	Y	-0-					36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

11	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	398	1	3403	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	425	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	362	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3116	-0-	-1112	-0-	342	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	376	1	3369	2	N	-0-					-0-
*04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	446	1	4463	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	376	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	369	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	322	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	358	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	425	1	4097	2	N	-0-					-0-
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	449	1	3813	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	524	1	8028	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7492	-0-	-134	-0-	462	1	7030	2	N	-0-					-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	428	1	7430	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5818	-0-	-1070	-0-	403	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	3979	-0-	-3647	-0-	411	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	3514	-0-	-3866	-0-	430	1	3084	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	969	1	4919	2	N	26					45
							29	9									
12	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	996	1	5344	2	N	10					55
							11	9									
01	6231	X	5822	-0-	-409	-0-	934	1	4888	2	N	-0-					55
02	5516	X	4467	-0-	-1049	-0-	766	1	3701	2	N	-0-					55
03	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	984	1	4204	2	N	-0-					55
04	6150	X	5130	-0-	-1020	-0-	898	1	4232	2	N	-0-					55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	889	1	2439	2	N	-0-					13
12	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	897	1	2065	2	N	5					18
							6	9									
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1062	1	3784	2	N	-0-					18
02	3108	X	1549	-0-	-1559	-0-	554	1	995	2	N	-0-					18
03	3441	X	1917	-0-	-1524	-0-	753	1	1164	2	N	-0-					18
04	3510	X	1672	-0-	-1838	-0-	761	1	911	2	N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					103
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6596	2	52	9	N	47					150
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					150
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					150
03	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7063	2	26	9	N	24	147	1			27
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7960	2	26	9	N	24					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	834	1	917	2	N	-0-					69
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	862	1	1662	2	N	-0-					69
01	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	853	1	891	2	N	-0-					69
02	2492	X	1707	-0-	-785	-0-	778	1	929	2	N	-0-					69
03	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	862	1	1070	2	N	27	27	1			69
							30	9									
04	2430	X	1364	-0-	-1066	-0-	832	1	532	2	N	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

11	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					9
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					9
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	1225	2	Y	-0-					9
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					9
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					9
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					9

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					33
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					33
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					33

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	696	1	13316	3	N	-0-					20
12	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	719	1	14843	3	N	-0-					20
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	719	1	11741	3	N	-0-					20
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	649	1	6822	3	N	-0-					20
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					20
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					20

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	259	1	3323	2	Y	-0-					67
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	256	1	3371	2	Y	-0-					67
01	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	201	1	3281	2	Y	-0-					67
02	3276	X	2664	-0-	-612	-0-	215	1	2449	2	Y	-0-					67
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	213	1	3205	2	Y	-0-					67
04	3510	X	2910	-0-	-600	-0-	256	1	2654	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	533	1	1794	2	N	-0-					234
12	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	642	1	2265	2	N	23	177	1			80
							25	9									
01	3038	X	1914	-0-	-1124	-0-	575	1	1339	2	N	-0-					80
02	2632	X	205	-0-	-2427	-0-	205	1			N	-0-					80
03	2945	X	410	-0-	-2535	-0-	410	1			N	-0-					80
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	701	1	2180	2	N	-0-					80

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6887	-0-	-1333	-0-	724	1	6163	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7143	-0-	-1351	-0-	737	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	776	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5650	-0-	-790	-0-	622	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	688	1	6153	2	N	-0-					-0-
*04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	711	1	7122	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	79	1	760	2	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	763	2	N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	63	1	714	2	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	76	1	726	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	549	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	554	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	489	1	3773	2	N	-0-					-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	460	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	574	1	3700	2	N	-0-					-0-
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	565	1	3458	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	539	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5449	-0-	-255	-0-	570	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	485	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5069	-0-	-83	-0-	447	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	547	1	5195	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	519	1	4832	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4012	-0-	4012	24545	513	1	3499	2	Y	-0-					50
12	28695	X	4150	-0-	-24545	-0-	554	1	3596	2	Y	-0-					50
01	4867	X	4036	-0-	-831	-0-	520	1	3516	2	Y	-0-					50
02	4396	X	3520	-0-	-876	-0-	460	1	3060	2	Y	-0-					50
03	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	510	1	3536	2	Y	-0-					50
04	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	500	1	3436	2	Y	-0-					50

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	312	1	5415	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	304	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	317	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4822	-0-	-526	-0-	275	1	4547	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5218	-0-	-703	-0-	301	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	309	1	5390	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	509	1	5644	2	Y	-0-					73
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	723	1	5540	2	Y	-0-					73
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	606	1	5350	2	Y	-0-					73
02	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	490	1	4515	2	Y	-0-					73
03	5766	X	5515	-0-	-251	-0-	678	1	4837	2	Y	-0-					73
04	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	550	1	4060	2	Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

11	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	502	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	4474	-0-	-455	-0-	518	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	4192	-0-	-737	-0-	495	1	3697	2	N	-0-					-0-
02	4452 X	3446	-0-	-1006	-0-	418	1	3028	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	4320	-0-	-144	-0-	482	1	3838	2	N	-0-					-0-
*04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	447	1	4000	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	2			Y	-0-					33
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					33
01	6417	X	5429	-0-	-988	-0-	5429	2			Y	-0-					33
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-					33
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					33
04	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	5940	2			Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	302	1	1842	2	Y	-0-					11
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	315	1	1944	2	Y	-0-					11
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	314	1	1898	2	Y	-0-					11
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	Y	-0-					11
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	319	1	1989	2	Y	-0-					11
04	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	1	-0-	-11099	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	3	-0-	-11157	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	4	-0-	-10970	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	2	-0-	-9546	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7437	-0-	-282	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6640	-0-	-668	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6475	-0-	-1616	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6644	-0-	-1186	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

11	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6130	-0-	-254	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7000	-0-	-68	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4156	-0-	-432	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

11	8430	X	7924	-0-	-506	-0-	228	1	7696	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	236	1	7899	2	N	-0-					-0-
01	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	236	1	18792	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7199	-0-	-333	-0-	212	1	6987	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	235	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7569	-0-	-861	-0-	228	1	7341	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

11	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	979	1	3382	2	N	-0-					91
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	998	1	4084	2	N	-0-					91
01	5208	X	4477	-0-	-731	-0-	1065	1	3412	2	N	-0-					91
02	4704	X	4354	-0-	-350	-0-	1267	1	3087	2	N	-0-					91
03	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	1230	1	3808	2	N	-0-					91
04	4920	X	3256	-0-	-1664	-0-	886	1	2370	2	N	-0-					91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	594 42	1 9	1034	2	N	38	156	1			86
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	634 36	1 9	575	2	N	33					119
01	1581	N	986	-0-	-595	-0-	700 28	1 9	258	2	N	25					144
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	517 15	1 9	1088	2	N	14					158
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	527 28	1 9	1404	2	N	25					183
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	489 41	1 9	1616	2	N	37					220

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3000	-0-	-164	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	695	1	162	2	Y	-0-					167
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	1	2	9	Y	2	141	1			28
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	699	1	6	9	Y	5					33
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	604	1			Y	-0-					33
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	810	1	311	2	Y	6					39
							7	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	786	1	165	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	354	1	2857	2	N	-0-					126
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2815	2	N	-0-					126
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	466	1	3097	2	N	-0-					126
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	378	1	2267	2	N	-0-					126
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	459	1	2740	2	N	-0-					126
*04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	446	1	1693	2	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1592	-0-	-1858	-0-	374	1	1218	2	Y	-0-					61
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	388	1	3434	2	Y	-0-					61
01	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	364	1	2679	2	Y	-0-					61
02	2744	X	1912	-0-	-832	-0-	314	1	1598	2	Y	-0-					61
03	3813	X	2227	-0-	-1586	-0-	376	1	1851	2	Y	-0-					61
04	3690	X	1765	-0-	-1925	-0-	385	1	1380	2	Y	-0-					61

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	739	1	2295	2	N	-0-					82
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	805	1	2572	2	N	-0-					82
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	798	1	2046	2	N	-0-					82
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	783	1	1752	2	N	21					103
							23	9									
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	765	1	1962	2	N	7					110
							8	9									
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	769	1	2419	2	N	-0-					110

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	782	1	2660	2	N	-0-					101
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	809	1	2860	2	N	-0-					101
01	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	820	1	2652	2	N	-0-					101
02	3192	X	3131	-0-	-61	-0-	806	1	2301	2	N	22					123
							24	9									
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	855	1	2765	2	N	8					131
							9	9									
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	726	1	2529	2	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2647	-0-	-1103	-0-	686	1	1961	2	Y	-0-					60
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	814	1	2251	2	Y	-0-					60
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	739	1	2617	2	Y	-0-					60
02	2856	X	2293	-0-	-563	-0-	583	1	1710	2	Y	-0-					60
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	722	1	1959	2	Y	-0-					60
04	3060	X	1959	-0-	-1101	-0-	670	1	1289	2	Y	-0-					60

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	900	1	6696	2	N	31					154
							34	9									
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	924	1	6676	2	N	-0-					154
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	930	1	6517	2	N	36					190
							40	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	840	1	5600	2	N	34	161	1			63
							37	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	930	1	6195	2	N	26					89
							29	9									
*04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	900	1	5856	2	N	-0-					89

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	8310	X	7551	-0-	-759	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8210	-0-	-377	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6970	-0-	-842	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7425	-0-	-821	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7692	-0-	-318	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4310	-0-	-758	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5248	-0-	-363	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4174	-0-	-1106	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

11	10410	X	8932	-0-	-1478	-0-	491	1	8441	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	1526	-0-	-9231	-0-	138	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	3377	-0-	-7380	-0-	463	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	3120	-0-	-6092	-0-	485	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	1802	-0-	-7436	-0-	173	1	1629	2	N	-0-					-0-
*04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	541	1	8866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5971	-0-	-449	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6211	-0-	-423	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6004	-0-	-413	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5158	-0-	-526	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5487	-0-	-513	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4422	-0-	-258	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	375	1	7843	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	500	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	545	1	7010	2	N	-0-					-0-
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	277	1	6782	2	N	-0-					-0-
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	227	1	7788	2	N	-0-					-0-
*04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	232	1	7458	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	534	1	4185	2	N	-0-					20
12	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	564	1	2743	2	N	-0-					20
01	4278	X	3111	-0-	-1167	-0-	548	1	2563	2	N	-0-					20
02	3864	X	3207	-0-	-657	-0-	438	1	2769	2	N	-0-					20
03	4278	X	3319	-0-	-959	-0-	562	1	2757	2	N	-0-					20
04	4140	X	3205	-0-	-935	-0-	544	1	2661	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	410	1	734	2	N	95					185
							105	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	395	1	644	2	N	-0-					185
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	404	1	194	2	N	-0-					185
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					185
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					185
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

11	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	411	1	5598	2	N	-0-					87
12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	396	1	4630	2	N	-0-					87
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	422	1	11308	2	N	-0-					87
02	5600	X	334	-0-	-5266	-0-	334	1			N	-0-					87
03	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	406	1	5633	2	N	-0-					87
04	6420	X	5725	-0-	-695	-0-	365	1	5360	2	N	-0-					87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

11	5760	X	5750	-0-	-10	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3728	-0-	-1648	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1022	-0-	-1050	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3134	-0-	-870	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3808	-0-	-625	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3655	-0-	-665	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3504	-0-	-1256	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4762	-0-	-338	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7045	-0-	-815	-0-	1132	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	1143	1	6393	2	N	-0-					-0-
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1223	1	6307	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5535	-0-	-1045	-0-	1055	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7196	-0-	-337	-0-	1178	1	6018	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7182	-0-	-108	-0-	1114	1	6068	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	9007	-0-	-2663	-0-	1191	1	7816	2	N	-0-					-0-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	1210	1	9324	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	9878	-0-	-2181	-0-	1243	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1043	1	10859	2	N	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	883	1	11423	2	N	-0-					-0-
*04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	771	1	9775	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4228	-0-	-1472	-0-	559	1	3669	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	610	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3816	-0-	-1764	-0-	480	1	3336	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4442	-0-	-598	-0-	389	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	338	1	4378	2	N	-0-					-0-
*04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	427	1	5416	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	793	1	5206	2	N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	803	1	6188	2	N	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	827	1	5749	2	N	-0-					-0-
02	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	780	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	591	1	7644	2	N	-0-					-0-
*04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	475	1	6024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8491	-0-	-2069	-0-	1123	1	7368	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	10224	-0-	-37	-0-	1174	1	9050	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	1208	1	8393	2	N	-0-			-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1027	1	10691	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10703	-0-	-209	-0-	768	1	9935	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9629	-0-	-271	-0-	704	1	8925	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8134	-0-	-1016	-0-	1076	1	7058	2	N	-0-			-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1106	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8783	-0-	-672	-0-	1105	1	7678	2	N	-0-			-0-
02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	898	1	9342	2	N	-0-			-0-
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	760	1	9828	2	N	-0-			-0-
*04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	678	1	8590	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5838	-0-	-1692	-0-	772	1	5066	2	N	-0-			-0-
12	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	802	1	6177	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	761	1	5288	2	N	-0-			-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	737	1	7675	2	N	-0-			-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	607	1	7852	2	N	-0-			-0-
*04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	575	1	7284	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	227	1	3113	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3595	-0-	-311	-0-	236	1	3359	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	236	1	3245	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3226	-0-	-386	-0-	204	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	227	1	3295	2	N	-0-			-0-
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	227	1	3353	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	5213	-0-	-415	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5742	-0-	-288	-0-	5742	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5394	-0-	-1956	-0-	786	1	4608	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	684	1	4699	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4837	-0-	-1239	-0-	634	1	4203	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4996	-0-	-492	-0-	809	1	4187	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	978	1	4989	2	N	-0-			-0-
*04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	935	1	4857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	1	96	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					76
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					76
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	2	20	9	Y	18	58	1			36
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					36
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					36
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	765	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	700	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4680	-0-	-1365	-0-	716	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3976	-0-	-1344	-0-	704	1	3272	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5102	-0-	-416	-0-	833	1	4269	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4799	-0-	-541	-0-	794	1	4005	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	562	1	1809	2	N	3					95
							3	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	572	1	2161	2	N	1					96
							1	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	506	1	2064	2	N	-0-					96
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	572	1	981	2	N	-0-					96
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	659	1	54	2	N	-0-					96
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	673	1	1191	2	N	-0-					96

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	321	1	5793	2	Y	-0-			55
12	5487	X	685	-0-	-4802	-0-	73	1	612	2	Y	-0-			55
01	5487	X	486	-0-	-5001	-0-	485	1	1	9	Y	1			56
02	4956	X	437	-0-	-4519	-0-	437	1			Y	-0-			56
03	5487	X	3670	-0-	-1817	-0-	423	1	3247	2	Y	-0-			56
04	5310	X	455	-0-	-4855	-0-	438	1	17	9	Y	15			71

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1804	-0-	-1256	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4027	-0-	-1583	-0-	533	1	3494	2	N	-0-			-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	545	1	4202	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	524	1	3641	2	N	-0-			-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	434	1	4515	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4456	-0-	-907	-0-	320	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4155	-0-	-435	-0-	304	1	3851	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4806	2	N	-0-			-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	236	1	4656	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	236	1	4569	2	N	-0-			-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	N	-0-			-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	230	1	3768	2	N	-0-			-0-
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	228	1	3660	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1122	1	2116	2	N	-0-			-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1331	1	3027	2	N	-0-			-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1350	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1048	1	491	2	N	-0-			-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1094	1	1738	2	N	-0-			-0-
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1104	1	2084	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	1			N	-0-			-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-			-0-
01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	953	1			N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-			-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	1			N	-0-			-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3390	-0-	-1590	-0-	890	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	934	1	3124	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3203	-0-	-1075	-0-	970	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2462	-0-	-1234	-0-	822	1	1640	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	2964	-0-	-1128	-0-	834	1	2130	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	1370	-0-	-2560	-0-	647	1	723	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
*04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4348	-0-	-132	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	494	1	1176	2	N	-0-					80
12	3100	N	3847	-0-	747	747	632	1	3215	2	N	-0-					80
01	3100	N	3393	-0-	293	1040	737	1	2656	2	N	-0-					80
02	2800	N	3016	-0-	216	1256	631	1	2365	2	N	18					98
							20	9									
03	4505	X	3249	-0-	-1256	-0-	626	1	2615	2	N	7					105
							8	9									
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	562	1	2807	2	N	-0-					105

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

11	1710	N	1012	-0-	-698	-0-	846	1	166	2	Y	-0-					57
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1133	1	716	2	Y	-0-					57
01	3100	N	6459	-0-	3359	3359	721	1	5736	2	Y	2					59
							2	9									
02	2800	N	5658	-0-	2858	6217	596	1	5062	2	Y	-0-					59
03	3100	N	3831	-0-	731	6948	783	1	3048	2	Y	-0-					59
*04	12915	X	5967	-0-	-6948	-0-	729	1	5221	2	Y	15					74
							17	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

11	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	287	1	2778	2	Y	-0-					67
12	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	308	1	2733	2	Y	-0-					67
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	345	1	2410	2	Y	-0-					67
02	3136	X	2147	-0-	-989	-0-	293	1	1854	2	Y	-0-					67
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	351	1	2395	2	Y	-0-					67
04	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	290	1	2603	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	1			Y	-0-					22
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			Y	-0-					22
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	1			Y	-0-					22
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	1			Y	-0-					22
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			Y	-0-					22
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1007	1	598	2	Y	-0-					22

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					35
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					35
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					35
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					35
04	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2439	2			N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	749	1	831	2	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	782	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	732	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	642	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	4282	X	3747	-0-	-535	-0-	720	1	3027	2	N	-0-					-0-
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	690	1	2192	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	801	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	599	1	8200	2	N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	666	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	618	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	705	1	6961	2	N	-0-					-0-
*04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	670	1	6241	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	673	1	3320	2	N	32					105
							35	9									
12	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	574	1	3711	2	N	83					188
							91	9									
01	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	469	1	3845	2	N	24					212
							26	9									
02	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	440	1	3470	2	N	-0-					212
03	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	553	1	3736	2	N	-0-					212
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	605	1	4300	2	N	31					243
							34	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

11	3000	X	198	-0-	-2802	-0-	198	1			N	-0-					-0-
12	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	30	-0-	-1582	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	17	-0-	-991	-0-	1	1	8	2	N	7					7
							8	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					7

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

11	9030	X	7888	-0-	-1142	-0-	448	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8930	-0-	-401	-0-	607	1	8323	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8762	-0-	-569	-0-	620	1	8142	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6952	-0-	-1448	-0-	537	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	589	1	6751	2	N	72					72
							79	9									
04	8640	X	7309	-0-	-1331	-0-	588	1	6721	2	N	-0-					72

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

11	6960	X	6807	-0-	-153	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7152	-0-	-40	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6322	-0-	-202	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6791	-0-	-139	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	1			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	1			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	424	1	5690	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	477	1	5744	2	Y	17					28
							19	9									
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	526	1	5535	2	Y	12					40
							13	9									
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	401	1	5373	2	Y	7					47
							8	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	466	1	4795	2	Y	22					69
							24	9									
*04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	486	1	5415	2	Y	-0-					69

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

11	4770	X	4560	-0-	-210	-0-	438	1	4122	2	N	-0-					15
12	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	414	1	4179	2	N	-0-					15
01	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	415	1	4204	2	N	-0-					15
02	4452	X	3406	-0-	-1046	-0-	387	1	2999	2	N	18					33
							20	9									
03	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	435	1	4124	2	N	9					42
							10	9									
04	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	348	1	3974	2	N	-0-					42

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

11	2834	X	1352	-0-	-1482	-0-	1016	1	336	2	N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	876	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	952	N	783	-0-	-169	-0-	783	1			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	896	1	401	2	N	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	952	1	864	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

11	2760	X	1243	-0-	-1517	-0-	733	1	510	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	877	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	773	1	934	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	766	-0-	-2202	-0-	563	1	203	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1913	-0-	-1373	-0-	761	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1514	-0-	-766	-0-	695	1	819	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

11	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4625	-0-	-107	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4458	-0-	-432	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

11	5280	X	3036	-0-	-2244	-0-	778	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	888	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4432	-0-	-714	-0-	849	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2293	-0-	-2131	-0-	617	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	803	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	2943	-0-	-1827	-0-	719	1	2224	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	523 32	1 9	6280	2	Y	29					176
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	6627	2	Y	3	81	1			98
01	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	375 33	1 9	5651	2	Y	30					128
02	6636	X	4935	-0-	-1701	-0-	413 18	1 9	4504	2	Y	16					144
03	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	602 25	1 9	5628	2	Y	23					167
04	6990	X	6410	-0-	-580	-0-	609 18	1 9	5783	2	Y	16					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X		727	-0-	-593	-0-	727 1				N	-0-					-0-
12	871	N		871	-0-	-0-	-0-	645 1	226	2		N	-0-					-0-
01	1412	N		1412	-0-	-0-	-0-	603 1	809	2		N	-0-					-0-
02	1250	N		1250	-0-	-0-	-0-	538 1	712	2		N	-0-					-0-
03	2375	N		2375	-0-	-0-	-0-	634 1	1741	2		N	-0-					-0-
04	1320	N		1079	-0-	-241	-0-	279 1	800	2		N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6164	X		6164	-0-	-0-	-0-	283 1	5881	2		Y	-0-					20
12	6618	X		6618	-0-	-0-	-0-	291 1	6327	2		Y	-0-					20
01	6082	X		6082	-0-	-0-	-0-	293 1	5789	2		Y	-0-					20
02	5514	X		5514	-0-	-0-	-0-	275 1	5239	2		Y	-0-					20
03	6182	X		6182	-0-	-0-	-0-	287 1	5895	2		Y	-0-					20
*04	5843	X		5843	-0-	-0-	-0-	263 1	5580	2		Y	-0-					20

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X		2979	-0-	-261	-0-	613 1 9 9	2357	2		Y	8					146
12	DLQ	G-10		2838	-0-	2838	2838	610 1 15 9	2213	2		Y	14	106	1			54
01	DLQ	G-10		2206	-0-	2206	5044	351 1	1855	2		Y	-0-					54
02	DLQ	G-10		1642	-0-	1642	6686	434 1 4 9	1204	2		Y	4					58
03	DLQ	G-10		2076	-0-	2076	8762	473 1 25 9	1578	2		Y	23					81
04	DLQ	G-10		2206	-0-	2206	10968	524 1 18 9	1664	2		Y	16					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					65
02	T. A.		177	-0-	177	177	177	1			Y	-0-	31	1			34
03	T. A.		332	-0-	332	509	331	1	1	9	Y	1					35
04	T. A.		617	-0-	617	1126	315	1	287	2	Y	14					49
							15	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	8484	2			N	-0-					71
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8702	2	2	9	N	2					73
01	8618	X	8499	-0-	-119	-0-	8453	2	46	9	N	42					115
02	7924	X	5927	-0-	-1997	-0-	5927	2			N	-0-					115
03	8773	X	6115	-0-	-2658	-0-	6115	2			N	-0-					115
04	8490	X	4146	-0-	-4344	-0-	4146	2			N	-0-					115

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4167	-0-	-1053	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2987	-0-	-1756	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3153	-0-	-1131	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3502	-0-	-1148	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3501	-0-	-669	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	786	1	8096	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	702	1	9550	2	Y	17					28
							19	9									
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	698	1	6287	2	Y	12					40
							13	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	477	1	6177	2	Y	7					47
							8	9									
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	744	1	8489	2	Y	22					69
							24	9									
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	645	1	5225	2	Y	-0-					69

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	2	18	9	Y	16	38	1			11
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	Y	17					28
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	12					40
							13	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	7					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					69

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

11	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	431	1	12312	2	Y	-0-					42
12	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	432	1	12926	2	Y	5					47
							6	9									
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	430	1	13089	2	Y	18					65
							20	9									
02	10444	X	8294	-0-	-2150	-0-	298	1	7996	2	Y	-0-	31	1			34
03	11563	X	11141	-0-	-422	-0-	345	1	10795	2	Y	1					35
							1	9									
04	11190	X	9883	-0-	-1307	-0-	346	1	9522	2	Y	14					49
							15	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	563	1	2430	2	Y	20					61
							22	9									
12	4278	X	3284	-0-	-994	-0-	512	1	2722	2	Y	45					106
							50	9									
01	3968	X	2455	-0-	-1513	-0-	542	1	1873	2	Y	36	82	1			60
							40	9									
02	3584	X	2188	-0-	-1396	-0-	400	1	1726	2	Y	56					116
							62	9									
03	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	469	1	2409	2	Y	33					149
							36	9									
04	3180	X	2387	-0-	-793	-0-	481	1	1906	2	Y	-0-					149

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

11	6480	X	6170	-0-	-310	-0-	6170	2			N	-0-					22
12	6696	X	6404	-0-	-292	-0-	6382	2	22	9	N	20					42
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6440	2	62	9	N	56					98
02	5852	X	4168	-0-	-1684	-0-	4168	2			N	-0-					98
03	6479	X	4577	-0-	-1902	-0-	4577	2			N	-0-					98
04	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6162	2	69	9	N	63	52	1			109

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	559	1	6414	2	Y	61					89
							67	9									
12	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	600	1	6956	2	Y	17					106
							19	9									
01	8029	X	6009	-0-	-2020	-0-	564	1	5399	2	Y	42	82	1			66
							46	9									
02	7252	X	4230	-0-	-3022	-0-	494	1	3736	2	Y	-0-					66
03	7564	X	6236	-0-	-1328	-0-	638	1	5578	2	Y	18					84
							20	9									
04	7320	X	6033	-0-	-1287	-0-	609	1	5367	2	Y	52					136
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	810	1	281	2	N	-0-					70
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	787	1	1180	2	N	-0-					70
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	821	1	1312	2	N	-0-					70
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	741	1	1015	2	N	-0-					70
03	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	766	1	775	2	N	-0-					70
04	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	732	1	846	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					15
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			Y	-0-					15
01	8959	X	8608	-0-	-351	-0-	8608	2			Y	-0-					15
02	8092	X	5367	-0-	-2725	-0-	5367	2			Y	-0-					15
*03	8959	X	3521	-0-	-5438	-0-	3521	2			Y	-0-					15
*04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9299	2	22	9	Y	20					35

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	204	1	3913	2	Y	-0-					30
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	211	1	4106	2	Y	-0-					30
01	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2			Y	-0-					30
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	147	1	3310	2	Y	-0-	30	7			-0-
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	421	1	4879	2	Y	-0-					-0-
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	587	1	5928	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

11	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	T. A.		3322	-0-	3322	3322	3293	2	29	9	Y	26					39

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

11	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					160
12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14399	2	58	9	N	53					213
01	14136	X	13965	-0-	-171	-0-	13965	2			N	-0-					213
02	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					213
03	14446	X	14164	-0-	-282	-0-	14164	2			N	-0-					213
04	13980	X	13561	-0-	-419	-0-	13451	2	110	9	N	100	170	1			143

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

11	1800	N	973	-0-	-827	-0-	973	1			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	933	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	910	1	502	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	1			N	-0-					-0-
03	1953	N	968	-0-	-985	-0-	968	1			N	-0-					-0-
04	1380	N	1005	-0-	-375	-0-	1005	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	31					122
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	9	N	11	85	1			48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	9	N	44					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

11	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11290	-0-	-87	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9999	-0-	-277	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11146	-0-	-231	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9667	-0-	-1613	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	357	1	2721	2	N	2					75
							2	9									
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	377	1	2873	2	N	21					96
							23	9									
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	310	1	2933	2	N	23					119
							25	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	271	1	2321	2	N	18					137
							20	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	409	1	2060	2	N	-0-					137
04	2310	X	1907	-0-	-403	-0-	392	1	1481	2	N	31					168
							34	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2021

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	782	1	3617	2	N	2					88
							2	9									
12	2883	X	1441	-0-	-1442	-0-	339	1	1088	2	N	13					101
							14	9									
01	2883	X	357	-0-	-2526	-0-	356	1	1	9	N	1					102
02	2604	X	474	-0-	-2130	-0-	474	1			N	-0-					102
03	2883	X	791	-0-	-2092	-0-	502	1	289	2	N	-0-					102
04	2790	X	586	-0-	-2204	-0-	543	1	43	9	N	39					141

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1					21
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					21
01	651	N	57	-0-	-594	-0-	57	3			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

11	5790	X	5589	-0-	-201	-0-	225	1	5364	2	N	-0-					133
12	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	233	1	5448	2	N	-0-					133
01	5921	X	5348	-0-	-573	-0-	226	1	5122	2	N	-0-					133
02	5348	X	4970	-0-	-378	-0-	210	1	4760	2	N	-0-					133
03	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	234	1	5652	2	N	9					142
							10	9									
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	204	1	5271	2	N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1167	1	3799	2	N	3					119
							3	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1155	1	3332	2	N	10	74	1			55
							11	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	773	1	3397	2	N	1					56
							1	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	904	1	3308	2	N	7					63
							8	9									
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1071	1	4730	2	N	6					69
							7	9									
*04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1126	1	4943	2	N	9					78
							10	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	8220	X	8189	-0-	-31	-0-	239	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	164	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	2548	-0-	-6287	-0-	165	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	182	-0-	-7798	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6943	-0-	-1892	-0-	413	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7746	-0-	-444	-0-	375	1	7371	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	810	1	2567	2	Y	-0-					14
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	837	1	2716	2	Y	-0-					14
01	3193	X	2023	-0-	-1170	-0-	2023	2			Y	-0-					14
02	2884	X	1098	-0-	-1786	-0-	1098	2			Y	-0-	14	7			-0-
*03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
*04	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			Y	-0-					21
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					21
01	7936	X	7761	-0-	-175	-0-	7761	3			Y	-0-					21
*02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			Y	-0-	14	7			7
*03	7936	X	7893	-0-	-43	-0-	7893	2			Y	-0-					7
*04	7680	X	6724	-0-	-956	-0-	6724	2			Y	-0-					7

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6752	-0-	-238	-0-	421	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	396	1	6062	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	4583	-0-	-2640	-0-	510	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5885	-0-	-583	-0-	499	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	424	1	6024	2	N	-0-					-0-
*04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	387	1	6524	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					201
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	4810	2			N	-0-					201
01	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	4435	2			N	-0-					201
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4708	2	87	9	N	79	80	1			200
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5412	2	7	9	N	6					206
04	5100	X	4945	-0-	-155	-0-	4780	2	165	9	N	150					356

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	1167	1	1607	2	Y	-0-					90
12	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	1206	1	1701	2	Y	-0-					90
01	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	1206	1	1643	2	Y	-0-					90
02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	1089	1	1523	2	Y	-0-					90
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1206	1	2055	2	Y	-0-					90
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	1105	1	1671	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					119
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					119
01	5332	X	5314	-0-	-18	-0-	5314	2			N	-0-					119
02	5292	X	4488	-0-	-804	-0-	4488	2			N	-0-					119
03	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	5109	2			N	-0-					119
04	5670	X	4394	-0-	-1276	-0-	4394	2			N	-0-					119

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8304	-0-	-696	-0-	507	1	7797	2	Y	-0-					160
12	8928	X	8724	-0-	-204	-0-	515	1	8209	2	Y	-0-					160
01	8928	X	8834	-0-	-94	-0-	526	1	8308	2	Y	-0-					160
02	8064	X	7506	-0-	-558	-0-	445	1	7061	2	Y	-0-					160
03	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	337	1	7275	2	Y	-0-					160
04	8550	X	8261	-0-	-289	-0-	401	1	7860	2	Y	-0-	23	7			137

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1165	1	3468	2	N	14					95
							15	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1206	1	4264	2	N	49					144
							54	9									
01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	1167	1	2762	2	N	16	62	1			98
							18	9									
02	4004	X	3434	-0-	-570	-0-	1084	1	2318	2	N	29					127
							32	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1206	1	5235	2	N	22					149
							24	9									
*04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1106	1	3502	2	N	17					166
							19	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6442	2	130	9	N	118	167	1			90
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6545	2	97	9	N	88					178
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6563	2	72	9	N	65	130	1			113
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6088	2	114	9	N	104					217
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6924	2	75	9	N	68					285
*04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8091	2	55	9	N	50	182	1			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	220	1	3376	2	Y	-0-					122
12	3875	X	2860	-0-	-1015	-0-	169	1	2691	2	Y	-0-					122
01	3875	X	2246	-0-	-1629	-0-	134	1	2112	2	Y	-0-					122
02	3500	X	1552	-0-	-1948	-0-	92	1	1460	2	Y	-0-					122
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	425	1	5057	2	Y	-0-					122
*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	372	1	5204	2	Y	-0-	23	7			99

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	399	1	4215	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	363	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-	382	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2944	-0-	-1368	-0-	333	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3545	-0-	-1229	-0-	376	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3453	-0-	-1167	-0-	371	1	3082	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	471	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	473	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	402	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	507	1	4508	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	466	1	5203	2	N	-0-					-0-
*04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	507	1	5428	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	38	1			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

11	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	613	1	5564	2	N	40					99
							44	9									
12	7223	X	6275	-0-	-948	-0-	594	1	5667	2	N	13					112
							14	9									
01	7254	X	5577	-0-	-1677	-0-	524	1	5018	2	N	32					144
							35	9									
02	6552	X	6282	-0-	-270	-0-	407	1	5824	2	N	46					190
							51	9									
03	6541	X	5404	-0-	-1137	-0-	636	1	4750	2	N	16					206
							18	9									
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	567	1	5787	2	N	-0-					206

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4160	-0-	-2320	-0-	940	1	3220	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	1047	1	4807	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5262	-0-	-1093	-0-	1004	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3131	-0-	-2609	-0-	816	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	1037	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	975	1	3995	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	764	1	2662	2	Y	40	93	1			48
							44	9									
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1036	1	2989	2	Y	15					63
							17	9									
01	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	589	1	2038	2	Y	53					116
							58	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	646	1	2564	2	Y	14					130
							15	9									
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	856	1	2071	2	Y	59	88	1			101
							65	9									
04	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	1119	1	1917	2	Y	-0-					101

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	403	1	4869	2	Y	21	94	1			44
							23	9									
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	170	1	5109	2	Y	50					94
							55	9									
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	150	1	5725	2	Y	8					102
							9	9									
02	5012	X	4950	-0-	-62	-0-	1	1	4849	2	Y	91					193
							100	9									
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-	88	1			105
04	5700	X	5204	-0-	-496	-0-	48	1	5148	2	Y	7					112
							8	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	741	-0-	-879	-0-	246	1	495	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	304	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	361	1	198	2	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	295	1	402	2	N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	520	1	325	2	N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	735	1	514	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	934	-0-	-1286	-0-	260	1	674	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1072	-0-	-1222	-0-	348	1	724	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1100	-0-	-1194	-0-	379	1	721	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	794	-0-	-354	-0-	374	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	237	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	686	-0-	-364	-0-	256	1	430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	347	1	1978	2	Y	-0-					92
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	2	Y	-0-					92
*01	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	466	1	1657	2	Y	-0-					92
*02	2212	X	1651	-0-	-561	-0-	254	1	1397	2	Y	-0-					92
*03	2511	X	1784	-0-	-727	-0-	283	1	1501	2	Y	-0-					92
*04	2430	X	1797	-0-	-633	-0-	297	1	1494	2	Y	5					97
							6	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1167	1	3506	2	N	-0-					91
12	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	1206	1	2732	2	N	-0-					91
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1206	1	3781	2	N	-0-					91
02	3836	X	3510	-0-	-326	-0-	1003	1	2507	2	N	-0-					91
03	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	1105	1	2809	2	N	-0-					91
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1162	1	4624	2	N	-0-					91

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6398	-0-	-232	-0-	6299	2	99	9	N	90					203
12	6851	X	6557	-0-	-294	-0-	6446	2	111	9	N	101					304
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	6314	2	86	9	N	78	162	1			220
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	5610	2	85	9	N	77					297
03	6696	X	2638	-0-	-4058	-0-	2554	2	84	9	N	76	182	1			191
*04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6972	2	2	9	N	2					193

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	561	1	13894	2	Y	-0-					42
12	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	599	1	14389	2	Y	5					47
							6	9									
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	611	1	13967	2	Y	18					65
							20	9									
02	12768	X	10610	-0-	-2158	-0-	435	1	10175	2	Y	-0-	31	1			34
03	14136	X	13249	-0-	-887	-0-	450	1	12798	2	Y	1					35
							1	9									
04	13680	X	11565	-0-	-2115	-0-	479	1	11071	2	Y	14					49
							15	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	609	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	624	1	6301	2	N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	663	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	2767	-0-	-1461	-0-	559	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	527	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3692	-0-	-1078	-0-	642	1	3050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4513	-0-	-617	-0-	495	1	4018	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	509	1	4219	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	3508	-0-	-1297	-0-	529	1	2979	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	2675	-0-	-1665	-0-	441	1	2234	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3676	-0-	-1129	-0-	418	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	2281	-0-	-2309	-0-	320	1	1961	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3020	-0-	-2230	-0-	539	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	556	1	3775	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	545	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3561	-0-	-415	-0-	441	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	439	1	4703	2	N	-0-			-0-
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	466	1	3753	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2165	-0-	-745	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
02	2408	X	2116	-0-	-292	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
03	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
04	2310	X	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-			-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6313	-0-	-352	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5866	2			N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	554	1	2130	2	N	16			82
							18	9							
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	612	1	2045	2	N	10			92
							11	9							
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	437	1	1799	2	N	10			102
							11	9							
02	2520	X	1616	-0-	-904	-0-	367	1	1243	2	N	5			107
							6	9							
03	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	569	1	1991	2	N	7			114
							8	9							
04	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	600	1	2074	2	N	-0-			114

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10231	-0-	-1049	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	10298	-0-	-1358	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10426	-0-	-1230	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	9177	-0-	-1351	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	9825	-0-	-1831	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	8681	-0-	-1549	-0-	8681	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

11	4440	X	3923	-0-	-517	-0-	921	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	940	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	933	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2635	-0-	-1369	-0-	679	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	930	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	862	1	3299	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

11	3000	N	4231	-0-	1231	1231	4231	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9877	-0-	6777	8008	9877	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8777	-0-	5677	13685	8777	2			N	-0-					-0-
02	22007	X	8322	-0-	-13685	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
*04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	820	1	1993	2	Y	46					149
							51	9									
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	858	1	1953	2	Y	20					169
							22	9									
01	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	665	1	1387	2	Y	67	163	1			73
							74	9									
02	2716	X	1159	-0-	-1557	-0-	601	1	558	2	Y	-0-					73
03	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	896	1	2020	2	Y	6					79
							7	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	813	1	1979	2	Y	16					95
							18	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3426	-0-	-744	-0-	1167	1	2259	2	N	-0-					124
12	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	1206	1	2331	2	N	-0-					124
01	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	1191	1	2282	2	N	-0-					124
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1010	1	2531	2	N	-0-					124
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1097	1	2964	2	N	-0-					124
04	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	1167	1	2148	2	N	61					185
							67	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	786	1	1178	2	N	-0-					155
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	816	1	1524	2	N	25					180
							28	9									
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	725	1	1363	2	N	-0-					180
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	577	1	1749	2	N	-0-					180
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	769	1	1425	2	N	6					186
							7	9									
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	644	1	1283	2	N	-0-					186

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	430	1	6614	2	Y	-0-					157
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	523	1	8336	2	Y	-0-					157
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	514	1	8110	2	Y	-0-					157
02	6720	X	6586	-0-	-134	-0-	390	1	6196	2	Y	-0-					157
03	7440	X	5324	-0-	-2116	-0-	298	1	5026	2	Y	-0-					157
04	7200	X	6541	-0-	-659	-0-	393	1	6148	2	Y	-0-	23	7			134

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					83
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					83
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					83
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	381	1	4513	2	N	3					194
							3	9									
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	390	1	4191	2	N	57					251
							63	9									
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	481	1	4430	2	N	3	170	1			84
							3	9									
02	4396	X	3497	-0-	-899	-0-	370	1	3127	2	N	-0-					84
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	424	1	5043	2	N	93					177
							102	9									
04	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	408	1	3900	2	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	1162	1	10879	2	N	52					218
							57	9									
12	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	1183	1	10380	2	N	22	177	1			63
							24	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	878	1	6382	2	N	21					84
							23	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1053	1	5411	2	N	43					127
							47	9									
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	1177	1	6683	2	N	14					141
							15	9									
*04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	1109	1	6988	2	N	16					157
							18	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	570	1	6116	2	Y	16	38	1			11
							18	9									
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	665	1	3724	2	Y	17					28
							19	9									
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	572	1	4060	2	Y	12					40
							13	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	429	1	2526	2	Y	7					47
							8	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	635	1	3330	2	Y	22					69
							24	9									
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	625	1	3561	2	Y	-0-					69

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5429	-0-	-901	-0-	413	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	1038	-0-	-5503	-0-	65	1	973	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14125	-0-	-1085	-0-	1186	1	12939	2	N	-0-					-0-
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	1138	1	14087	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	14226	-0-	-1429	-0-	1185	1	13041	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	11926	-0-	-2214	-0-	1222	1	10704	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	15042	-0-	-179	-0-	1213	1	13829	2	N	-0-					-0-
*04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1181	1	13572	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	1078	1	4931	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	1088	1	5083	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	1147	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4631	-0-	-1277	-0-	945	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	1674	1	4227	2	N	-0-					-0-
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1627	1	4608	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

11	11070	X	602	-0-	-10468	-0-	602	1			N	-0-					-0-
12	10664	X	570	-0-	-10094	-0-	570	1			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
02	560	X	364	-0-	-196	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

11	8880	X	349	-0-	-8531	-0-	349	1			N	-0-					-0-
12	9176	X	8036	-0-	-1140	-0-	581	1	7455	2	N	-0-					-0-
01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	565	1	9717	2	N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	512	1	8411	2	N	-0-					-0-
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	537	1	9852	2	N	-0-					-0-
*04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	539	1	9346	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	261	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	917	-0-	-4942	-0-	43	1	874	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	390	1	7117	2	N	-0-					94
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	351	1	7354	2	N	-0-					94
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	325	1	7548	2	N	-0-					94
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	306	1	6962	2	N	8					102
							9	9									
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	403	1	6601	2	N	3					105
							3	9									
*04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	390	1	6179	2	N	3					108
							3	9									

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	1			Y	-0-					11
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	252	1	41	9	Y	37					48
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-	46	7			2
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	592	1	16	2	Y	-0-					2
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	540	1	48	2	Y	-0-					2

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

11	5520	X	5449	-0-	-71	-0-	156	1	5293	2	N	-0-					230
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	119	1	6446	2	N	47					277
							52	9									
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	101	1	6348	2	N	171	182	1			266
							188	9									
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	70	1	5659	2	N	-0-					266
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	10	1	6596	2	N	-0-					266
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	27	1	5891	2	N	-0-	178	1			88

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	137	1	8323	2	Y	-0-					18
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	149	1	6621	2	Y	24					42
							26	9									
01	6665	X	1216	-0-	-5449	-0-	1216	2			Y	-0-					42
02	6020	X	4780	-0-	-1240	-0-	146	1	4634	2	Y	-0-	13	7			29
*03	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	509	1	5309	2	Y	-0-					29
04	6450	X	5362	-0-	-1088	-0-	558	1	4804	2	Y	-0-					29

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

11	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	4357	2			Y	-0-					49
12	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			Y	-0-					49
01	4464	X	4090	-0-	-374	-0-	4089	2	1	9	Y	1					50
02	4032	X	3505	-0-	-527	-0-	3449	2	56	9	Y	51					101
03	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	2			Y	-0-					101
04	4320	X	3433	-0-	-887	-0-	3433	2			Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					135
12	6851	X	6528	-0-	-323	-0-	6521	2	7	9	Y	6					141
01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6588	2	4	9	Y	4					145
02	6188	X	5916	-0-	-272	-0-	5916	2			Y	-0-					145
03	6851	X	6690	-0-	-161	-0-	6649	2	41	9	Y	37	82	1			100
04	6510	X	5617	-0-	-893	-0-	5617	2			Y	-0-					100

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	606	1	2009	2	N	-0-					132
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	629	1	2174	2	N	34					166
							37	9									
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	642	1	2242	2	N	-0-					166
02	2436	N	2065	-0-	-371	-0-	576	1	1489	2	N	-0-					166
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	629	1	2243	2	N	-0-					166
04	2790	N	1581	-0-	-1209	-0-	614	1	889	2	N	71	49	1			188
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10615	-0-	-365	-0-	666	1	9949	2	N	-0-					36
12	10881	X	9825	-0-	-1056	-0-	676	1	9126	2	N	21	44	1			13
							23	9									
01	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	650	1	9634	2	N	-0-					13
02	9912	X	9124	-0-	-788	-0-	614	1	8510	2	N	-0-					13
03	10974	X	10353	-0-	-621	-0-	698	1	9655	2	N	-0-					13
04	10620	X	10143	-0-	-477	-0-	677	1	9441	2	N	23					36
							25	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10159	-0-	-491	-0-	637	1	9522	2	N	-0-					36
12	10912	X	9694	-0-	-1218	-0-	667	1	9004	2	N	21	44	1			13
							23	9									
01	10912	X	10799	-0-	-113	-0-	683	1	10116	2	N	-0-					13
02	9828	X	9492	-0-	-336	-0-	638	1	8854	2	N	-0-					13
03	10509	X	10331	-0-	-178	-0-	697	1	9634	2	N	-0-					13
04	10440	X	9982	-0-	-458	-0-	666	1	9291	2	N	23					36
							25	9									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					130
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					130
01	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					130
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					130
03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	2			N	-0-					130
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					130

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4600	-0-	-260	-0-	4576	2	24	9	N	22					190
12	4867	X	4122	-0-	-745	-0-	4085	2	37	9	N	34					224
01	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4061	2	12	9	N	11					235
02	4284	X	3459	-0-	-825	-0-	3438	2	21	9	N	19					254
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					254
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					254

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					82
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					82
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					82
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8667	-0-	-213	-0-	166	1	8501	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	1463	-0-	-7713	-0-	29	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	206	1	7889	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	1409	-0-	-6093	-0-	34	1	1375	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5610	-0-	-1080	-0-	197	1	5413	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	963	-0-	-5950	-0-	35	1	928	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-			-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	625	1	2637	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	560	-0-	-3036	-0-	106	1	454	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	258	1	5143	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	884	-0-	-4138	-0-	43	1	841	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	1			N	-0-			-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1			N	-0-			-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	231	1	5057	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	890	-0-	-5000	-0-	42	1	848	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-			-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	286	1	4813	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	860	-0-	-2798	-0-	51	1	809	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					3
01	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2899	2	3	9	N	3					6
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					6
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3205	2	1	9	N	1					7
04	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	2240	2			N	-0-					7

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	1167 85	1 9	5187	2	N	77					261
12	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	1186 106	1 9	5535	2	N	96	181	1			176
01	6727	X	5756	-0-	-971	-0-	1196 85	1 9	4475	2	N	77					253
02	6048	X	5543	-0-	-505	-0-	1079 112	1 9	4352	2	N	102					355
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1199 123	1 9	5646	2	N	112	186	1			281
04	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	1167 2	1 9	4681	2	N	2					283

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			43
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	196	1	4545	2	N	15					178
							17	9									
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	207	1	4583	2	N	3	114	1			67
							3	9									
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	220	1	4327	2	N	6					73
							7	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	202	1	4696	2	N	17					90
							19	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	206	1	3930	2	N	18					108
							20	9									
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	230	1	4271	2	N	22					130
							24	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

11	5250	X	3717	-0-	-1533	-0-	605	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	913	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4508	-0-	-917	-0-	674	1	3834	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4135	-0-	-765	-0-	485	1	3650	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4626	-0-	-799	-0-	820	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4363	-0-	-827	-0-	1294	1	3069	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

11	3990	X	3419	-0-	-571	-0-	561	1	2858	2	N	-0-					141
12	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	577	1	3273	2	N	14					155
							15	9									
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	563	1	3007	2	N	-0-					155
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	513	1	3395	2	N	-0-					155
03	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	570	1	2833	2	N	-0-					155
04	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	553	1	2356	2	N	-0-					155

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	652	1	2594	2	N	-0-					174
12	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	688	1	2069	2	N	-0-					174
01	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	692	1	1942	2	N	-0-					174
02	3024	X	3000	-0-	-24	-0-	628	1	2372	2	N	-0-					174
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	686	1	2695	2	N	-0-					174
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	662	1	2809	2	N	-0-					174

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	542	1	6340	2	N	12					37
							13	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	565	1	5795	2	N	10					47
							11	9									
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	576	1	5375	2	N	5					52
							6	9									
02	3668	X	3074	-0-	-594	-0-	517	1	2538	2	N	17					69
							19	9									
03	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	665	1	2283	2	N	55					124
							61	9									
04	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	569	1	2955	2	N	4	89	1			39
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	N	27					113
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1535	3	29	9	N	26					139
01	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1498	3	9	9	N	8	82	1			65
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	3	25	9	N	23					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	511	1	5174	2	N	-0-					22
12	6076	X	4811	-0-	-1265	-0-	518	1	4293	2	N	-0-					22
01	6014	X	5157	-0-	-857	-0-	514	1	4643	2	N	-0-					22
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	461	1	5006	2	N	-0-					22
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	513	1	5557	2	N	-0-					22
*04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	505	1	5416	2	N	-0-					22

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	824	-0-	-46	-0-	824	1			N	-0-					83
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	877	1	497	2	N	-0-					83
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	736	1	1077	2	N	-0-					83
02	756	N	13	-0-	-743	-0-	13	1			N	-0-					83
03	1364	N	13	-0-	-1351	-0-	13	2			N	-0-					83
04	1740	N	13	-0-	-1727	-0-	13	2			N	-0-					83

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	317	1	6933	2	N	-0-					31
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	329	1	7063	2	N	19					50
							21	9									
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	470	1	6171	2	N	-0-					50
02	6188	X	5062	-0-	-1126	-0-	1076	1	3986	2	N	-0-					50
03	6851	X	6044	-0-	-807	-0-	1206	1	4838	2	N	-0-					50
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	1167	1	5244	2	N	14					64
							15	9									

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

11	8100	X	7446	-0-	-654	-0-	421	1	7025	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7417	-0-	-953	-0-	438	1	6979	2	N	-0-					-0-
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	516	1	7836	2	N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	419	1	7156	2	N	-0-					-0-
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	459	1	7501	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6955	-0-	-1115	-0-	405	1	6550	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	627	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	602	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	663	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2558	-0-	-522	-0-	586	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	670	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	632	1	2345	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

11	7680	X	6903	-0-	-777	-0-	452	1	6451	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	500	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	467	1	5876	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6581	-0-	-167	-0-	412	1	6169	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	467	1	6614	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6939	-0-	-231	-0-	497	1	6442	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

11	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	535	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	554	1	3383	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	525	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3320	-0-	-208	-0-	470	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	483	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	423	1	2896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6710	-0-	-370	-0-	576	1	6134	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7188	-0-	-128	-0-	606	1	6582	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	5477	-0-	-1219	-0-	571	1	4906	2	N	-0-			-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	543	1	6563	2	N	-0-			-0-
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	579	1	7263	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6084	-0-	-876	-0-	532	1	5552	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8245	-0-	-1205	-0-	739	1	7506	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8225	-0-	-1540	-0-	797	1	7428	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	6327	-0-	-3035	-0-	766	1	5561	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7347	-0-	-1109	-0-	694	1	6653	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8380	-0-	-145	-0-	770	1	7610	2	N	-0-			-0-
*04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	755	1	7569	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2224	-0-	-1466	-0-	1165	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1357	1	3509	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	1271	1	1821	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2732	-0-	-964	-0-	1219	1	1513	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	1226	1	2316	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	1170	-0-	-3540	-0-	1170	1			N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	680	1	5982	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	653	1	6894	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	5370	-0-	-3217	-0-	717	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	5717	-0-	-2039	-0-	684	1	5033	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	706	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	7235	-0-	-55	-0-	664	1	6571	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	454	1	4629	2	N	-0-			-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	451	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	466	1	4667	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3044	-0-	-1688	-0-	410	1	2634	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	395	1	4271	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4364	-0-	-706	-0-	401	1	3963	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	638	1	4843	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	532	1	5347	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5674	-0-	-557	-0-	515	1	5159	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3981	-0-	-1423	-0-	529	1	3452	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	517	1	5287	2	N	-0-			-0-
*04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	532	1	5264	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1288	-0-	-1532	-0-	472	1	816	2	N	-0-			-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	499	1	2057	2	N	-0-			-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	481	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	419	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	472	1	5126	2	N	-0-			-0-
*04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	527	1	4882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	452	1	4608	2	N	-0-			-0-
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	459	1	4965	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	436	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4039	-0-	-693	-0-	401	1	3638	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	359	1	3899	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	416	1	4114	2	N	-0-			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

11	5160	X	4827	-0-	-333	-0-	173	1	4652	2	N	2			167
							2	9							
12	5332	X	4512	-0-	-820	-0-	177	1	4327	2	N	7			174
							8	9							
01	5208	X	3831	-0-	-1377	-0-	133	1	3686	2	N	11			185
							12	9							
02	4564	X	3382	-0-	-1182	-0-	163	1	3219	2	N	-0-			185
03	5053	X	4285	-0-	-768	-0-	206	1	4079	2	N	-0-			185
04	4830	X	3690	-0-	-1140	-0-	187	1	3501	2	N	2			187
							2	9							

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	941	1	1436	2	N	38			111
							42	9							
12	2418	X	1666	-0-	-752	-0-	907	1	729	2	N	27			138
							30	9							
01	2418	X	1382	-0-	-1036	-0-	822	1	529	2	N	28			166
							31	9							
02	2184	X	1617	-0-	-567	-0-	717	1	885	2	N	14			180
							15	9							
03	2418	X	1751	-0-	-667	-0-	976	1	745	2	N	27			207
							30	9							
04	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	883	1	764	2	N	3			210
							3	9							

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

11	900	N	33	-0-	-867	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-			-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1099	1	4503	2	N	-0-			-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	1203	1	5220	2	N	-0-			-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1051	1	5019	2	N	-0-			-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	315	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	964	1	6552	2	N	-0-			-0-
*04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	763	1	6376	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

11	6600	X	5786	-0-	-814	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	265	1	5490	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	2337	-0-	-3708	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	3906	-0-	-1884	-0-	173	1	3733	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	226	1	10338	2	Y	-0-					8
12	10633	X	10327	-0-	-306	-0-	211	1	10116	2	Y	-0-					8
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	9743	2			Y	-0-					8
02	9632	X	9034	-0-	-598	-0-	164	1	8870	2	Y	-0-	4	7			4
*03	10664	X	7299	-0-	-3365	-0-	454	1	6845	2	Y	-0-					4
04	10320	X	6071	-0-	-4249	-0-	758	1	5313	2	Y	-0-					4

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2214	2	Y	-0-					40
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	243	1	3543	2	Y	-0-					40
01	2139	X	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			Y	-0-					40
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					40
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					40
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					40

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	792	1	10841	2	N	-0-					-0-
12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	788	1	11071	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11171	-0-	-640	-0-	814	1	10357	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9248	-0-	-1420	-0-	757	1	8491	2	N	-0-					-0-
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	809	1	11581	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11069	-0-	-361	-0-	740	1	10329	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	20	-0-	-2050	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4362	-0-	-1818	-0-	683	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4331	-0-	-1869	-0-	607	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	3687	-0-	-2296	-0-	606	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3141	-0-	-1815	-0-	562	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4335	-0-	-873	-0-	630	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	645	1	3555	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	110	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	112	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	112	1	4822	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2025	-0-	-2119	-0-	55	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	78	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4115	-0-	-625	-0-	110	1	4005	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	102	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	108	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	107	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	107	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	114	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	106	1	3859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	118	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4543	-0-	-231	-0-	122	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	121	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3803	-0-	-593	-0-	103	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	126	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4150	-0-	-1010	-0-	111	1	4039	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					174
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

11	7880	X	3643	-0-	-4237	-0-	1063	1	2580	2	N	-0-					171
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1028	1	3191	2	N	-0-					171
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1032	1	2652	2	N	13					184
							14	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	841	1	2500	2	N	3					187
							3	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1188	1	2822	2	N	-0-					187
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	1138	1	2882	2	N	-0-					187

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	709	1	3088	2	Y	15					50
							17	9									
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	715	1	3884	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	834	1	3898	2	Y	30	31	1			45
							33	9									
02	4032	X	3904	-0-	-128	-0-	792	1	3091	2	Y	19	27	1			37
							21	9									
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	878	1	3055	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	740	1	3940	2	Y	23					59
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		560	-0-	560	5343	286	1	257	2	Y	15					50
							17	9									
12	5607	X	264	-0-	-5343	-0-	236	1	28	9	Y	25	29	1			46
01	775	X	499	-0-	-276	-0-	32	1	434	2	Y	30	31	1			45
							33	9									
02	560	X	203	-0-	-357	-0-	11	1	171	2	Y	19	27	1			37
							21	9									
03	620	X	297	-0-	-323	-0-	16	1	248	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
*04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	381	1	762	2	Y	23					59
							25	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					42
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	1	6	9	Y	5					47
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	578	1	20	9	Y	18					65
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	1			Y	-0-	31	1			34
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	528	1	1	9	Y	1					35
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	468	1	15	9	Y	14					49

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1588	1	4866	2	N	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1591	1	5057	2	N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1672	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4704	-0-	-1092	-0-	1482	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6037	-0-	-380	-0-	1829	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5729	-0-	-481	-0-	1630	1	4099	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

11	5250	X	401	-0-	-4849	-0-	274	1	127	2	Y	-0-					42
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	291	1	252	2	Y	5					47
							6	9									
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	368	1	481	2	Y	18					65
							20	9									
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	308	1	739	2	Y	-0-	31	1			34
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	280	1	309	2	Y	1					35
							1	9									
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	304	1	122	2	Y	14					49
							15	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	427	1	3987	2	Y	-0-					6
12	5797	X	4473	-0-	-1324	-0-	249	1	4224	2	Y	-0-					6
01	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	243	1	4892	2	Y	5					11
							6	9									
02	5236	X	3376	-0-	-1860	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-					11
03	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	164	1	4064	2	Y	1					12
							1	9									
04	4980	X	3286	-0-	-1694	-0-	221	1	3065	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					42
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	1	6	9	Y	5					47
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	393	1	20	9	Y	18					65
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	1			Y	-0-	31	1			34
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	367	1	1	9	Y	1					35
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14					49

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2532	-0-	2532	16222	660	1	1855	2	Y	15					50
							17	9									
12	18794	X	2572	-0-	-16222	-0-	702	1	1842	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	799	1	4064	2	Y	30	31	1			45
							33	9									
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	728	1	1732	2	Y	19	27	1			37
							21	9									
03	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	797	1	1869	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
04	4740	X	3195	-0-	-1545	-0-	680	1	2490	2	Y	23					59
							25	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	713	1	4061	2	Y	15					50
							17	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	757	1	3998	2	Y	25	29	1			46
							28	9									
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	679	1	6129	2	Y	30	31	1			45
							33	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	569	1	4022	2	Y	19	27	1			37
							21	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	638	1	4489	2	Y	30	31	1			36
							33	9									
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	538	1	5933	2	Y	23					59
							25	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	228	1	2042	2	Y	-0-					3
12	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	208	1	1276	2	Y	-0-					3
01	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	199	1	1662	2	Y	3					6
							3	9									
02	2128	N	1892	-0-	-236	-0-	171	1	1721	2	Y	-0-					6
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	234	1	2066	2	Y	-0-					6
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	210	1	1695	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9770	X	1372	-0-	-8398	-0-	382	1	990	2	Y	-0-					2
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	466	1	736	2	Y	-0-					2
01	3162	X	1681	-0-	-1481	-0-	407	1	1272	2	Y	2					4
							2	9									
02	2856	X	1159	-0-	-1697	-0-	244	1	915	2	Y	-0-					4
03	3162	X	157	-0-	-3005	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					4
04	1620	X	4	-0-	-1616	-0-	4	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	284	1	2109	2	Y	-0-					3
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	330	1	1953	2	Y	-0-					3
01	2821	N	1736	-0-	-1085	-0-	336	1	1398	2	Y	2					5
							2	9									
02	2240	N	1365	-0-	-875	-0-	265	1	1100	2	Y	-0-					5
03	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	209	1	1532	2	Y	-0-					5
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	301	1	1557	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	401	1	3839	2	Y	-0-					5
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	396	1	3915	2	Y	-0-					5
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	407	1	3464	2	Y	4					9
							4	9									
02	2800	X	2685	-0-	-115	-0-	370	1	2315	2	Y	-0-					9
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	549	1	3650	2	Y	1					10
							1	9									
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	592	1	2779	2	Y	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3237	-0-	-183	3237	2				Y	-0-					4
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					4
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3					7
02	2688	X	2420	-0-	-268	-0-	2420	2			Y	-0-					7
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			Y	-0-					7
04	2880	X	1621	-0-	-1259	-0-	1	1	1620	2	Y	-0-					7

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	1			N	-0-					24
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	1			N	-0-					24
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	1			N	-0-					24
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	1			N	-0-					24
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	1			N	-0-					24
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	1			N	-0-					24
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					24
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			N	-0-					24
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					24
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	1			N	-0-					24
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2755	-0-	-5	-0-	432	1	2323	2	Y	-0-					3
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	466	1	2122	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	442	1	1040	2	Y	2					5
							2	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	330	1	1851	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3286	-0-	186	186	310	1	2975	2	Y	1					6
							1	9									
*04	3000	N	2827	-0-	-173	13	241	1	2586	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1023	-0-	-207	-0-	1023	1			Y	-0-					2
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			Y	-0-					2
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1399	1	1	9	Y	1					3
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			Y	-0-					3
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			Y	-0-					3
*04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	59	1	6047	2	Y	-0-					7
12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					7
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	2	Y	6					13
							7	9									
02	3808	X	3724	-0-	-84	-0-	53	1	3671	2	Y	-0-					13
03	4216	X	1139	-0-	-3077	-0-	237	1	902	2	Y	-0-					13
04	4080	X	923	-0-	-3157	-0-	294	1	629	2	Y	-0-					13

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					89
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					89
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	2	1	9	Y	1					90
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			Y	-0-					90
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					90
04	3000	X	2855	-0-	-145	-0-	2855	2			Y	-0-					90

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			Y	-0-					165
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					165
01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			Y	-0-					165
02	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					165
03	1922	N	932	-0-	-990	-0-	932	2			Y	-0-					165
04	1650	N	420	-0-	-1230	-0-	420	2			Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3805	-0-	-1085	-0-	1101	1	2703	2	N	1					51
							1	9									
12	5053	X	3837	-0-	-1216	-0-	1143	1	2694	2	N	-0-					51
01	5053	X	3425	-0-	-1628	-0-	904	1	2521	2	N	-0-					51
02	3808	X	3136	-0-	-672	-0-	883	1	2239	2	N	13					64
							14	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1010	1	3124	2	N	-0-					64
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1156	1	3216	2	N	3					67
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					235
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	179	1			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	365	1	3073	2	N	1					73
							1	9									
12	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	439	1	1697	2	N	-0-					73
01	2914	X	838	-0-	-2076	-0-	344	1	492	2	N	2					75
							2	9									
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	494	1	2143	2	N	2					77
							2	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	675	1	2902	2	N	3					80
							3	9									
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	519	1	2382	2	N	3					83
							3	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1255	-0-	-61	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

11	7620	X	7246	-0-	-374	-0-	213	1	7033	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	1224	-0-	-6340	-0-	37	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

11	6270	X	6209	-0-	-61	-0-	256	1	5953	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	1056	-0-	-5423	-0-	43	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	103556	X	103556	-0-	-0-	-0-	103556	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-			-0-
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

11	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	235	1	11179	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	2252	-0-	-5870	-0-	28	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	10770	X	10329	-0-	-441	-0-	10329	2			N	-0-			-0-
12	10602	X	1750	-0-	-8852	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			-0-
02	10052	X	-0-	-0-	-10052	-0-					N	-0-			-0-
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			-0-
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	8640	X	7540	-0-	-1100	-0-	289	1	7251	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	1296	-0-	-7632	-0-	51	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-			-0-
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	329	1	9562	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1645	-0-	-1548	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-			-0-
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	212	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	187	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	90	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	63	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	957	1	4738	2	N	-0-					-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	721	1	4497	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6214	-0-	-986	-0-	491	1	5723	2	N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	516	1	6280	2	N	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	789	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4870	-0-	-926	-0-	555	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	35	1	7882	2	N	-0-					-0-
*04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	250	1	6872	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8583	-0-	-159	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7329	-0-	-567	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
*04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	178	1	3211	2	N	6					133
							7	9									
12	4433	X	2958	-0-	-1475	-0-	216	1	2742	2	N	-0-					133
01	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	161	1	2917	2	N	-0-					133
02	3612	X	2936	-0-	-676	-0-	133	1	2797	2	N	5					138
							6	9									
03	3999	X	1946	-0-	-2053	-0-	192	1	1754	2	N	-0-					138
04	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	195	1	2559	2	N	1					139
							1	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	88	1	4741	2	N	26			89
							29	9							
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	60	1	5362	2	N	33			122
							36	9							
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	115	1	5967	2	N	1			123
							1	9							
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	95	1	4761	2	N	49			172
							54	9							
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	71	1	6111	2	N	25			197
							28	9							
*04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	67	1	5312	2	N	12			209
							13	9							

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5884	X	5057	-0-	-827	-0-	116	1	4909	2	Y	29					37
							32	9									
12	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	128	1	5518	2	Y	-0-					37
01	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	5331	2			Y	-0-					37
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	203	1	5934	2	Y	-0-					37
*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	608	1	5406	2	Y	2					39
							2	9									
*04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	685	1	7807	2	Y	-0-					39

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	235	-0-	-2465	-0-	235	1			Y	-0-					2
12	4061	X	2307	-0-	-1754	-0-	233	1	2074	2	Y	-0-					2
01	4061	X	1216	-0-	-2845	-0-	1216	2			Y	-0-					2
02	3668	X	1245	-0-	-2423	-0-	168	1	1077	2	Y	-0-					2
*03	4061	X	2128	-0-	-1933	-0-	582	1	1532	2	Y	13					15
							14	9									
04	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	550	1	1406	2	Y	-0-					15

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6933	-0-	-387	-0-	533	1	6400	2	N	-0-					53
12	7099	X	7000	-0-	-99	-0-	474	1	6526	2	N	-0-					53
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	499	1	6841	2	N	-0-					53
02	6468	X	5785	-0-	-683	-0-	434	1	5351	2	N	-0-					53
03	7161	X	6734	-0-	-427	-0-	560	1	6174	2	N	-0-					53
04	7110	X	6691	-0-	-419	-0-	553	1	6138	2	N	-0-					53

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4459	-0-	-1331	-0-	628	1	3831	2	N	-0-					91
12	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	728	1	4929	2	N	-0-					91
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	707	1	4767	2	N	-0-					91
02	4312	X	3925	-0-	-387	-0-	470	1	3440	2	N	14					105
							15	9									
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	609	1	5096	2	N	-0-					105
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	608	1	5322	2	N	-0-					105

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3497	2	Y	-0-					10
12	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	202	1	2770	2	Y	17					27
							19	9									
01	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	2			Y	-0-					27
02	3136	X	2235	-0-	-901	-0-	181	1	2054	2	Y	-0-	17	7			10
*03	3472	X	2684	-0-	-788	-0-	557	1	2127	2	Y	-0-					10
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	540	1	2543	2	Y	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	N	804	-0-	-1869	-0-	271	1	533	2	Y	-0-					10
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	288	1	381	2	Y	17					27
							19	9									
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					27
*02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	315	1	1832	2	Y	-0-	27	7			-0-
*03	961	X	803	-0-	-158	-0-	803	1			Y	-0-					-0-
04	810	X	340	-0-	-470	-0-	340	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

11	598	X	181	-0-	-417	-0-	181	1			Y	-0-					40
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-	36	7			4
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					4
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					4

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

11	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			Y	-0-					16
12	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			Y	-0-					16
01	12617	X	12530	-0-	-87	-0-	12530	2			Y	-0-					16
*02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			Y	-0-					16
*03	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	13567	2			Y	-0-					16
*04	12210	X	10645	-0-	-1565	-0-	10626	2	19	9	Y	17					33

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	308	1	3343	2	Y	-0-					9
12	3193	X	1933	-0-	-1260	-0-	299	1	1610	2	Y	22					31
							24	9									
01	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			Y	-0-					31
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	11	7			20
*03	3565	X	256	-0-	-3309	-0-	205	1	51	2	Y	-0-					20
*04	3450	X	953	-0-	-2497	-0-	690	1	263	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9710	X	2766	-0-	-6944	-0-	155	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4456	-0-	-1031	-0-	176	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	3563	-0-	-1393	-0-	277	1	3249	2	Y	34					34
							37	9									
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	816	1	5021	2	Y	-0-					34
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	847	1	3537	2	Y	-0-					34

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5110	X	2140	-0-	-2970	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	177	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3728	-0-	-304	-0-	283	1	3403	2	Y	38					38
							42	9									
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	683	1	5797	2	Y	-0-					38
*04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	667	1	5498	2	Y	-0-					38

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	715	1	10	9	N	9					79
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					79
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					79
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					79
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	542	1	583	2	N	-0-					79
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	806	1	756	2	N	-0-					79

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			Y	-0-					23
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			Y	-0-					23
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					23
*02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			Y	-0-	23	7			-0-
*03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	X	660	-0-	-1222	-0-	660	1			N	-0-					115
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					115
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1206	2	99	9	N	90	173	1			32
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					32
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	1			N	-0-					32
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1167	1	174	9	N	158					190

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			Y	-0-					22
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			Y	-0-					22
01	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	7288	2			Y	-0-					22
02	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			Y	-0-	22	7			-0-
*03	7440	X	7130	-0-	-310	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
*04	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	231	1	6305	2	Y	-0-					43
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	250	1	5770	2	Y	59					102
							65	9									
01	5208	X	3157	-0-	-2051	-0-	3157	2			Y	-0-					102
02	4704	X	4412	-0-	-292	-0-	332	1	4080	2	Y	-0-	102	7			-0-
*03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	719	1	6571	2	Y	-0-					-0-
*04	5040	X	1302	-0-	-3738	-0-	647	1	655	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	1322	-0-	-858	-0-	115	1	1186	2	Y	19					26
							21	9									
12	3100	N	3279	-0-	179	179	112	1	3167	2	Y	-0-					26
01	1953	X	796	-0-	-1157	-0-	796	2			Y	-0-					26
02	1764	X	205	-0-	-1559	-0-	205	1			Y	-0-	26	7			-0-
*03	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	578	1	197	2	Y	-0-					-0-
*04	1890	X	1169	-0-	-721	-0-	670	1	499	2	Y	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					73
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10760	2	189	9	N	172					245
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11413	2	123	9	N	112	175	1			182
02	9828	X	8910	-0-	-918	-0-	8831	2	79	9	N	72	174	1			80
03	10881	X	8722	-0-	-2159	-0-	8623	2	99	9	N	90					170
*04	10530	X	8470	-0-	-2060	-0-	8368	2	102	9	N	93	181	1			82

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	452	1	5006	2	N	-0-					50
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	493	1	5039	2	N	-0-					50
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	496	1	4579	2	N	-0-					50
02	4340	X	3138	-0-	-1202	-0-	367	1	2771	2	N	-0-					50
03	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	595	1	3822	2	N	-0-					50
04	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	340	1	4300	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

11	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	674 13	1 9	1695	2	N	12					111
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1146 35	1 9	1494	2	N	32					143
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	1034 7	1 9	1221	2	N	6					149
02	2212	N	1867	-0-	-345	-0-	992 7	1 9	868	2	N	6					155
03	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	1126 44	1 9	1296	2	N	40					195
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1162 2	1 9	1183	2	N	2					197

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	1	3	9	N	3					98
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					98
01	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	1			N	-0-					98
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					98
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

11	8130	X	7109	-0-	-1021	-0-	7108	2	1	9	N	1					122
12	7812	X	7765	-0-	-47	-0-	7640	2	125	9	N	114					236
01	7533	X	7084	-0-	-449	-0-	7069	2	15	9	N	14	187	1			63
02	6804	X	6691	-0-	-113	-0-	6673	2	18	9	N	16					79
03	7750	X	7487	-0-	-263	-0-	7313	2	174	9	N	158					237
04	7500	X	4950	-0-	-2550	-0-	4950	2			N	-0-					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5568	X	5213	-0-	-355	-0-	180	1	5033	2	Y	-0-					37
12	5332	X	4674	-0-	-658	-0-	172	1	4502	2	Y	-0-					37
01	5332	X	5148	-0-	-184	-0-	5148	2			Y	-0-					37
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	157	1	4861	2	Y	-0-	35	7			2
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	348	1	5876	2	Y	-0-					2
*04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	236	1	9101	2	Y	-0-					2

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7590	2	45	9	N	41					166
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7790	2	32	9	N	29					195
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7576	2	66	9	N	60	174	1			81
02	7280	X	6597	-0-	-683	-0-	6564	2	33	9	N	30					111
03	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7549	2	44	9	N	40					151
04	7650	X	5479	-0-	-2171	-0-	5445	2	34	9	N	31					182

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	737	1	1408	2	N	97					256
							107	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	713	1	1549	2	N	-0-					256
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	706	1	33	9	N	30	176	1			110
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	623	1	558	2	N	23					133
							25	9									
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	677	1	1403	2	N	48	76	1			105
							53	9									
*04	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	709	1	1147	2	N	25					130
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	404 155	1 9	4628	2	N	141					321
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	485 160	1 9	3933	2	N	145	172	1			294
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	483 197	1 9	3721	2	N	179	179	1			294
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	465 147	1 9	2618	2	N	134					428
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	497 215	1 9	3309	2	N	195	271	1			352
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	458 171	1 9	3124	2	N	155	177	1			330

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

11	9960	X	9502	-0-	-458	-0-	9502	2			N	-0-					36
12	10292	X	9970	-0-	-322	-0-	9970	2			N	-0-					36
01	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	9798	2	2	9	N	2					38
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9051	2	2	9	N	2					40
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10079	2	4	9	N	4	6	1			38
04	9660	X	7274	-0-	-2386	-0-	7272	2	2	9	N	2					40

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6009	2	33	9	N	30					136
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	2	30	9	N	27					163
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7198	2	46	9	N	42					205
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6018	2	8	9	N	7					212
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					212
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	2	2	9	N	2					214

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8205	2	22	9	N	20					137
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8533	2	66	9	N	60					197
01	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8604	2	52	9	N	47	182	1			62
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7853	2	51	9	N	46					108
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8496	2	46	9	N	42					150
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6267	2	36	9	N	33					183

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

11	9240	X	8743	-0-	-497	-0-	1167	1	7576	2	N	-0-					63
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	1206	1	8124	2	N	-0-					63
01	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	1198	1	6875	2	N	-0-					63
02	8260	X	6288	-0-	-1972	-0-	972	1	5316	2	N	-0-					63
03	9331	X	7421	-0-	-1910	-0-	1165	1	6256	2	N	-0-					63
04	9030	X	7434	-0-	-1596	-0-	1050	1	6384	2	N	-0-					63

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

11	11070	X	10681	-0-	-389	-0-	10644	2	37	9	N	34					126
12	11439	X	11139	-0-	-300	-0-	11139	2			N	-0-					126
01	11439	X	10826	-0-	-613	-0-	10768	2	58	9	N	53					179
02	10164	X	9238	-0-	-926	-0-	9176	2	62	9	N	56					235
03	11253	X	10342	-0-	-911	-0-	10342	2			N	-0-					235
04	10770	X	7757	-0-	-3013	-0-	7757	2			N	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	594	1	1248	2	N	14					75
							15	9									
12	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	620	1	1295	2	N	20					95
							22	9									
01	2511	X	1954	-0-	-557	-0-	606	1	1333	2	N	14					109
							15	9									
02	2268	X	733	-0-	-1535	-0-	402	1	324	2	N	6					115
							7	9									
03	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	702	1	1439	2	N	28					143
							31	9									
*04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	747	1	1859	2	N	41					184
							45	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	537	1	2729	2	N	30					116
							33	9									
12	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	516	1	2545	2	N	50					166
							55	9									
01	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	472	1	2765	2	N	49					215
							54	9									
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	439	1	2228	2	N	11					226
							12	9									
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	457	1	2894	2	N	37					263
							41	9									
04	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	411	1	2681	2	N	3					266
							3	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3384	-0-	-1176	-0-	1167	1	2217	2	N	-0-					166
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	1167	1	2464	2	N	33					199
							36	9									
01	4712	X	3875	-0-	-837	-0-	1206	1	2669	2	N	-0-					199
02	4256	X	3713	-0-	-543	-0-	1084	1	2617	2	N	11	182	1			28
							12	9									
03	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	1206	1	3072	2	N	-0-					28
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1167	1	2642	2	N	22					50
							24	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4784	-0-	-1666	-0-	957	1	3826	2	N	1					183
							1	9									
12	6665	X	2122	-0-	-4543	-0-	843	1	1277	2	N	2					185
							2	9									
01	6510	X	905	-0-	-5605	-0-	905	1			N	-0-					185
02	5880	X	3292	-0-	-2588	-0-	812	1	2474	2	N	5	130	1			60
							6	9									
03	6510	X	4714	-0-	-1796	-0-	1108	1	3605	2	N	1					61
							1	9									
04	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	993	1	3436	2	N	-0-					61

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6880	-0-	-1340	-0-	203	1	6602	2	N	68					234
							75	9									
12	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	358	1	5886	2	N	9	173	1			70
							10	9									
01	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	274	1	10422	2	N	3					73
							3	9									
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	53	1	8070	2	N	-0-					73
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	88	1	8012	2	N	33					106
							36	9									
04	9090	X	6832	-0-	-2258	-0-	143	1	6670	2	N	17					123
							19	9									

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6419	-0-	-781	-0-	328	1	6062	2	N	26					126
							29	9									
12	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	357	1	6328	2	N	17					143
							19	9									
01	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	191	1	6300	2	N	32					175
							35	9									
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	341	1	6127	2	N	26					201
							29	9									
03	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	362	1	6368	2	N	20					221
							22	9									
04	6480	X	5416	-0-	-1064	-0-	349	1	5016	2	N	46					267
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4015	-0-	-1715	-0-	403	1	3573	2	N	35					153
							39	9									
12	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	412	1	2832	2	N	24					177
							26	9									
01	5239	X	52	-0-	-5187	-0-	45	1	7	9	N	6					183
02	4732	X	2148	-0-	-2584	-0-	282	1	1851	2	N	14					197
							15	9									
03	4557	X	2761	-0-	-1796	-0-	432	1	2295	2	N	31					228
							34	9									
04	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	434	1	2882	2	N	26					254
							29	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					335
12	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	4368	2			N	-0-					335
01	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	4280	2			N	-0-					335
02	4032	X	3510	-0-	-522	-0-	3510	2			N	-0-					335
03	4464	X	3727	-0-	-737	-0-	3727	2			N	-0-					335
04	4320	X	2582	-0-	-1738	-0-	2582	2			N	-0-					335

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

11	8850	X	8705	-0-	-145	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8933	-0-	-212	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8209	-0-	-936	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8042	-0-	-162	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
*04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

11	4530	X	3231	-0-	-1299	-0-	535	1	2657	2	N	35					116
							39	9									
12	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	553	1	3469	2	N	37					153
							41	9									
01	4619	X	3361	-0-	-1258	-0-	510	1	2816	2	N	32					185
							35	9									
02	4088	X	3329	-0-	-759	-0-	437	1	2847	2	N	41	50	1			176
							45	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	3666	2	N	67					243
							74	9									
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	440	1	4356	2	N	29	172	1			100
							32	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

11	6780	X	4137	-0-	-2643	-0-	325	1	3777	2	N	32					99
							35	9									
12	6200	X	4591	-0-	-1609	-0-	337	1	4224	2	N	27					126
							30	9									
01	6107	X	5029	-0-	-1078	-0-	360	1	4634	2	N	32					158
							35	9									
02	4984	X	4303	-0-	-681	-0-	352	1	3919	2	N	29					187
							32	9									
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	378	1	5101	2	N	45					232
							50	9									
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	391	1	6021	2	N	6	180	1			58
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5112	-0-	-1548	-0-	307	1	4775	2	N	27					141
							30	9									
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	316	1	6176	2	N	34					175
							37	9									
01	6231	X	4309	-0-	-1922	-0-	332	1	3963	2	N	13					188
							14	9									
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	300	1	3754	2	N	5					193
							6	9									
03	6541	X	4950	-0-	-1591	-0-	340	1	4591	2	N	17					210
							19	9									
04	6330	X	5478	-0-	-852	-0-	312	1	5151	2	N	14					224
							15	9									

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

11	8550	X	8090	-0-	-460	-0-	468	1	7622	2	N	-0-					66
12	8587	X	7746	-0-	-841	-0-	498	1	7248	2	N	-0-					66
01	8401	X	8367	-0-	-34	-0-	552	1	7815	2	N	-0-					66
02	7588	X	6830	-0-	-758	-0-	536	1	6294	2	N	-0-					66
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	640	1	7898	2	N	11					77
							12	9									
04	8100	X	7938	-0-	-162	-0-	627	1	7311	2	N	-0-					77

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

11	7680	X	7346	-0-	-334	-0-	446	1	6900	2	N	-0-					119
12	7812	X	7697	-0-	-115	-0-	480	1	7217	2	N	-0-					119
01	7688	X	6832	-0-	-856	-0-	490	1	6342	2	N	-0-					119
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	476	1	6832	2	N	-0-					119
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	438	1	7484	2	N	-0-					119
04	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	424	1	6895	2	N	-0-					119

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

11	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10663	-0-	-1181	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11998	-0-	-1115	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12519	-0-	-171	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	330	-0-	-4950	-0-	330	1			N	-0-					62
*12	5022	X	495	-0-	-4527	-0-	495	2			N	-0-					62
*01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	209	1	8518	2	N	95					157
							105	9									
02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8985	2	53	9	N	48					205
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					205
*04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	96	1	6545	2	N	-0-					205

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	330	-0-	-2490	-0-	330	1			N	-0-					72
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	653	1	178	9	N	162					234
02	2800	N	3222	-0-	422	422	723	1	2403	2	N	87	165	1			156
							96	9									
03	3100	N	5243	-0-	2143	2565	862	1	4322	2	N	54	172	1			38
							59	9									
*04	3000	N	3881	-0-	881	3446	728	1	2995	2	N	144					182
							158	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	16880	-0-	-460	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17335	-0-	-583	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16797	-0-	-997	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14936	-0-	-996	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16758	-0-	-695	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	12662	-0-	-4228	-0-	12662	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7969	-0-	-1541	-0-	7885	2	84	9	N	76					172
12	8463	X	8196	-0-	-267	-0-	8161	2	35	9	N	32	165	1			39
01	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	1	1	7935	2	N	65					104
							72	9									
02	7448	X	6950	-0-	-498	-0-	6903	2	47	9	N	43					147
03	8246	X	7995	-0-	-251	-0-	7931	2	64	9	N	58					205
04	7980	X	7676	-0-	-304	-0-	7603	2	73	9	N	66					271

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	329	1	2861	2	N	21					267
							23	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	313	1	3887	2	N	92	170	1			189
							101	9									
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	307	1	3718	2	N	88					277
							97	9									
02	3668	X	2024	-0-	-1644	-0-	229	1	1760	2	N	32	170	1			139
							35	9									
03	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	296	1	2938	2	N	63					202
							69	9									
*04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	260	1	4054	2	N	72					274
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11903	-0-	-97	-0-	11845	2	58	9	N	53					151
12	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12232	2	42	9	N	38					189
01	12493	X	11791	-0-	-702	-0-	11732	2	59	9	N	54					243
02	11284	X	10542	-0-	-742	-0-	10490	2	52	9	N	47					290
03	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	11197	2	50	9	N	45					335
04	11910	X	9050	-0-	-2860	-0-	8996	2	54	9	N	49	185	1			199

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5567	2	N	24					208
							26	9									
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	186	1	5950	2	N	18	171	1			55
							20	9									
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	190	1	6221	2	N	22					77
							24	9									
02	5488	X	3050	-0-	-2438	-0-	138	1	2891	2	N	19					96
							21	9									
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	203	1	5816	2	N	22					118
							24	9									
04	6240	X	4309	-0-	-1931	-0-	222	1	4077	2	N	9					127
							10	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

11	6660	X	3470	-0-	-3190	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6054	-0-	-828	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	401	1	5548	2	N	-0-					-0-
*04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

11	13200	X	12794	-0-	-406	-0-	647	1	12147	2	N	-0-					-0-
12	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13462	-0-	-178	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11991	-0-	-329	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
*04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

11	7380	X	6801	-0-	-579	-0-	6770	2	31	9	N	28					83
12	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	7162	2	19	9	N	17					100
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7346	2	30	9	N	27					127
02	6580	X	6283	-0-	-297	-0-	6276	2	7	9	N	6					133
03	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	7059	2	52	9	N	47					180
04	7140	X	5401	-0-	-1739	-0-	5377	2	24	9	N	22					202

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

11	1650	X	1326	-0-	-324	-0-	330	1	855	2	N	128	172	1			16
							141	9									
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	21					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4151	-0-	-1489	-0-	278	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	1052	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	295	1	5288	2	N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1329	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1519	1	10584	2	N	-0-					-0-
*04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	303	1	10990	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	14252	-0-	-4438	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	247	1	18771	2	N	-0-					-0-
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	1677	1	18614	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	13899	-0-	-325	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
03	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17595	-0-	-1095	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	7613	2	149	9	N	135	180	1			59
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	7530	2			N	-0-					59
01	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7835	2			N	-0-	44	1			15
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8192	2	14	9	N	13					28
03	8060	X	3026	-0-	-5034	-0-	3026	2			N	-0-					28
04	7770	X	6192	-0-	-1578	-0-	6192	2			N	-0-					28

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	480	1	3024	2	N	22					158
							24	9									
12	4185	X	909	-0-	-3276	-0-	476	1	416	2	N	15					173
							17	9									
01	4712	X	4023	-0-	-689	-0-	423	1	3552	2	N	44					217
							48	9									
02	4256	X	2949	-0-	-1307	-0-	375	1	2548	2	N	24	163	1			78
							26	9									
03	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	478	1	3221	2	N	35					113
							39	9									
04	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	478	1	3008	2	N	8					121
							9	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

11	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9514	2	29	9	N	26					130
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10138	2	24	9	N	22					152
01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10627	2	9	9	N	8					160
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9447	2	45	9	N	41					201
03	10168	X	10039	-0-	-129	-0-	9978	2	61	9	N	55					256
04	10290	X	9554	-0-	-736	-0-	9498	2	56	9	N	51	176	1			131

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

11	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	330	1	5252	2	N	208	173	1			73
							229	9									
12	6758	X	4973	-0-	-1785	-0-	4905	2	68	9	N	62					135
01	6758	X	4140	-0-	-2618	-0-	4008	2	132	9	N	120	178	1			77
02	6104	X	4038	-0-	-2066	-0-	3943	2	95	9	N	86					163
03	6014	X	5364	-0-	-650	-0-	5273	2	91	9	N	83	173	1			73
*04	5820	X	4705	-0-	-1115	-0-	4599	2	106	9	N	96					169

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

11	5520	X	5268	-0-	-252	-0-	69	1	5159	2	N	36					185
							40	9									
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	43	1	5278	2	N	12	169	1			28
							13	9									
01	5828	X	5057	-0-	-771	-0-	18	1	5021	2	N	16					44
							18	9									
02	5264	X	4447	-0-	-817	-0-	32	1	4374	2	N	37					81
							41	9									
03	5828	X	4668	-0-	-1160	-0-	87	1	4494	2	N	79					160
							87	9									
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	93	1	5570	2	N	47					207
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7367	-0-	-613	-0-	243	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	634	1	6743	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6026	-0-	-2220	-0-	805	1	5221	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5615	-0-	-1833	-0-	779	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6835	-0-	-1411	-0-	722	1	6113	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	203	1	6678	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12732	-0-	-2582	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	3987	-0-	-11553	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	11278	-0-	-5927	-0-	1223	1	10055	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	14321	-0-	-2329	-0-	14321	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					20
12	8215	X	6255	-0-	-1960	-0-	6255	3			N	-0-					20
01	9083	X	8106	-0-	-977	-0-	8106	3			N	-0-					20
02	8204	X	8062	-0-	-142	-0-	8062	3			N	-0-					20
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					20
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					20

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9575	-0-	-385	-0-	664	1	8911	2	N	-0-					80
12	10292	X	8652	-0-	-1640	-0-	679	1	7973	2	N	-0-					80
01	10385	X	8562	-0-	-1823	-0-	707	1	7848	2	N	6					86
							7	9									
02	9380	X	6159	-0-	-3221	-0-	610	1	5549	2	N	-0-					86
03	9889	X	9527	-0-	-362	-0-	729	1	8798	2	N	-0-					86
04	9570	X	8926	-0-	-644	-0-	713	1	8213	2	N	-0-					86

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8383	-0-	-287	-0-	8381	2	2	9	N	2	2	1			113
12	8866	X	8638	-0-	-228	-0-	8638	2			N	-0-					113
01	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8321	2			N	-0-					113
02	8092	X	7748	-0-	-344	-0-	7748	2			N	-0-					113
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					113
04	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	7925	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	756	1	4399	2	N	-0-					88
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	748	1	4561	2	N	-0-					88
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	657	1	4689	2	N	-0-					88
02	4816	X	2585	-0-	-2231	-0-	505	1	2080	2	N	-0-					88
03	5332	X	4617	-0-	-715	-0-	601	1	4016	2	N	-0-					88
04	5160	X	4360	-0-	-800	-0-	557	1	3803	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	435	1	4973	2	N	22					216
							24	9									
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	448	1	5181	2	N	54					270
							59	9									
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	442	1	4985	2	N	52	167	1			155
							57	9									
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	313	1	4014	2	N	75					230
							83	9									
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	293	1	5461	2	N	44	171	1			103
							48	9									
*04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	340	1	7295	2	N	45					148
							50	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

11	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					97
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					97
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	1	33	9	N	30					127
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	439	1	40	9	N	36					163
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	513	1	68	9	N	62					225
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					225

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

11	5910	X	4852	-0-	-1058	-0-	618	1	4222	2	N	11					41
							12	9									
12	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	635	1	4458	2	N	-0-					41
01	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	649	1	13916	2	N	2					43
							2	9									
02	4844	X	3910	-0-	-934	-0-	486	1	3424	2	N	-0-					43
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	610	1	4669	2	N	-0-					43
04	5910	X	4834	-0-	-1076	-0-	604	1	4230	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	641	1	1785	2	N	47					69
							52	9									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	753	1	3397	2	N	-0-					69
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	711	1	7270	2	N	3					72
							3	9									
02	4116	X	1750	-0-	-2366	-0-	514	1	1236	2	N	-0-					72
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	751	1	3436	2	N	-0-					72
04	5370	X	4031	-0-	-1339	-0-	728	1	3303	2	N	-0-					72

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	20629	-0-	-1571	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	21899	-0-	-483	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21968	-0-	-414	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	19175	-0-	-481	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20759	-0-	-511	-0-	20759	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	N	37					212
							41	9									
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	223	1	4035	2	N	6	202	1			16
							7	9									
01	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	245	1	4062	2	N	43					59
							47	9									
02	4536	X	4413	-0-	-123	-0-	201	1	4188	2	N	22					81
							24	9									
03	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	180	1	4551	2	N	22					103
							24	9									
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	171	1	5959	2	N	47					150
							52	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6632	-0-	-208	-0-	6613	2	19	9	N	17					68
12	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	6901	2	74	9	N	67					135
01	7068	X	6264	-0-	-804	-0-	6235	2	29	9	N	26					161
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7050	2	33	9	N	30					191
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7413	2	12	9	N	11					202
*04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5194	-0-	-602	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
*04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					141
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			139
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					160
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					113
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1165	1	6876	2	N	5					54
							6	9									
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1201	1	6787	2	N	42					96
							46	9									
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1193	1	6835	2	N	35					131
							39	9									
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	848	1	5391	2	N	9					140
							10	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1206	1	7600	2	N	16					156
							18	9									
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1164	1	6297	2	N	41					197
							45	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	1167	1	4262	2	N	11					88
							12	9									
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1206	1	4213	2	N	18					106
							20	9									
01	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	1206	1	4031	2	N	15					121
							17	9									
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1089	1	3957	2	N	50					171
							55	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1206	1	4602	2	N	32	125	1			78
							35	9									
*04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1167	1	4384	2	N	35					113
							39	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1165	1	2416	2	N	19					75
							21	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1206	1	2461	2	N	12					87
							13	9									
01	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	1206	1	1967	2	N	7					94
							8	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1089	1	2403	2	N	1					95
							1	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1206	1	2640	2	N	33					128
							36	9									
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1167	1	2320	2	N	23					151
							25	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					76
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					76
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					76
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					76

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

11	11340	X	8611	-0-	-2729	-0-	520	1	8023	2	N	62					138
							68	9									
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					138
01	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	501	1	13287	2	N	3					141
							3	9									
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	833	1	13923	2	N	70					211
							77	9									
03	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16812	2	62	9	N	56					267
*04	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1167	1	5455	2	N	33					90
							36	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1199	1	4835	2	N	18					108
							20	9									
01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	1203	1	3750	2	N	4					112
							4	9									
02	6104	X	5378	-0-	-726	-0-	1086	1	4291	2	N	1					113
							1	9									
03	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	1126	1	3342	2	N	44					157
							48	9									
04	6540	X	5546	-0-	-994	-0-	1167	1	4379	2	N	-0-					157

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1165	1	3928	2	N	3					160
							3	9									
12	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	1206	1	3228	2	N	3					163
							3	9									
01	5208	X	3284	-0-	-1924	-0-	1201	1	2068	2	N	14					177
							15	9									
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	1081	1	5984	2	N	1					178
							1	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1206	1	4236	2	N	1					179
							1	9									
*04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1167	1	4002	2	N	36					215
							40	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6602	-0-	-988	-0-	1167	1	5429	2	N	5					18
							6	9									
12	7843	X	5823	-0-	-2020	-0-	1201	1	4613	2	N	8					26
							9	9									
01	7843	X	3959	-0-	-3884	-0-	1190	1	2756	2	N	12					38
							13	9									
02	6664	X	1045	-0-	-5619	-0-	1023	1	22	9	N	20					58
03	7006	X	5659	-0-	-1347	-0-	864	1	4731	2	N	58					116
							64	9									
04	6600	X	4761	-0-	-1839	-0-	997	1	3764	2	N	-0-					116

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6931	-0-	-359	-0-	6913	2	18	9	N	16					148
12	7533	X	6144	-0-	-1389	-0-	6137	2	7	9	N	6					154
01	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	4262	2	7	9	N	6					160
02	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13116	2	36	9	N	33					193
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7462	2	51	9	N	46					239
*04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7859	2	41	9	N	37	179	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					105
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					105
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					105
02	3416	X	1769	-0-	-1647	-0-	375	1	1346	2	N	44					149
							48	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	701	1	4445	2	N	55					204
							61	9									
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	651	1	1766	2	N	31					235
							34	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			56
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			56
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338				N	NO RPT			-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	2		N	-0-			5
12		14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	2		N	-0-			5
01		14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	2		N	-0-			5
02		14B2 EXT	10	-0-	10	70	10	2		N	-0-			5
03		14B2 EXT	200	-0-	200	270	200	2		N	-0-			5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	899	-0-	-333	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1149	-0-	-277	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	484	-0-	-160	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	78	-0-	-2867	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8018	-0-	-600	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7787	-0-	-831	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	5719	-0-	-2065	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	8063	-0-	-245	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	7168	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5521	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6060	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2548	-0-	-1412	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2402	-0-	-1690	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1321	-0-	-1563	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4669	-0-	-1128	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	4406	-0-	-2321	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	4158	-0-	-2569	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	2378	-0-	-3232	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	775	N	277	-0-	-498	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2022

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	2300	3			N	-0-	57	1			21
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4608	3	12	9	N	11					32
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5140	3	29	9	N	26					58
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4377	3	70	9	N	64					122
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5388	3	31	9	N	28					150
04	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4319	3	10	9	N	9					159

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5051	3	35	9	N	32					101
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5294	3	43	9	N	39	138	1			2
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4685	3	32	9	N	29	1	8			30
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4178	3	57	9	N	52					82
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4676	3	9	9	N	8					90
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	3	12	9	N	11					101

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	3	33	9	N	30	29	1			38
12	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	3			N	-0-					38
01	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6052	3	43	9	N	39					77
02	5852	X	5535	-0-	-317	-0-	5422	3	113	9	N	103	172	1			8
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5809	3	9	9	N	8					16
04	6270	X	5502	-0-	-768	-0-	5484	3	18	9	N	16					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	326	1	1	9	N	1	1	8			71
12	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	1			N	-0-					71
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	294	1	9	9	N	8	8	8			71
02	308	X	257	-0-	-51	-0-	256	1	1	9	N	1					72
03	341	X	173	-0-	-168	-0-	171	1	2	9	N	2	2	8			72
*04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	461	1	4	9	N	4	4	8			72

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10080	3	26	9	N	24	175	1	1	8	72
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9174	3	20	9	N	18					90
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9025	3	21	9	N	19	5	8			104
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	56	1	3616	3	N	8					112
							9	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	18	1	3118	3	N	6	1	8			117
							7	9									
*04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	56	1	7304	3	N	5	5	8			117
							6	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			161
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	212	1	1	9	N	1					162
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	296	1	14	9	N	13	9	8			166
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	160	1	3	9	N	3					169
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	1	2	9	N	2	1	8			170
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	1	8	9	N	7	5	8			172

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	264	-0-	-7926	-0-	263	1	1	9	N	1	1	8			143
12	8153	X	296	-0-	-7857	-0-	296	1			N	-0-					143
01	4433	X	317	-0-	-4116	-0-	308	1	9	9	N	8	8	8			143
02	812	X	340	-0-	-472	-0-	340	1			N	-0-					143
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	421	1	1	9	N	1	1	8			143
*04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	298	1	3	9	N	3	3	8			143

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	295	1	5393	3	N	18	2	8			77
							20	9									
12	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	415	1	3470	3	N	21	1	8			97
							23	9									
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	414	1	3432	3	N	32	2	8			127
							35	9									
02	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	380	1	2641	3	N	26	1	8			152
							29	9									
03	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	497	1	3087	3	N	42	168	1	1	8	25
							46	9									
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	465	1	3130	3	N	27	2	8			50
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	575	1	2618	3	N	48	2	8			84
							53	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	484	1	3827	3	N	35	1	8			118
							39	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	414	1	4022	3	N	65	166	1	3	8	14
							72	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	344	1	3155	3	N	30	1	8			43
							33	9									
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	402	1	4204	3	N	40	2	8			81
							44	9									
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	405	1	3934	3	N	31	2	8			110
							34	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	174	-0-	-426	-0-	171	3	3	9	N	3	3	8			63
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2077	3	45	9	N	41	2	8			102
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2632	3	46	9	N	42	4	8			140
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2727	3	32	9	N	29	2	8			167
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2151	3	36	9	N	33	162	1	2	8	36
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2917	3	40	9	N	36	3	8			69

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5147	3	65	9	N	59	3	8			162
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5476	3	45	9	N	41	166	1	2	8	35
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5132	3	50	9	N	45	3	8			77
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4833	3	44	9	N	40	2	8			115
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4999	3	35	9	N	32	2	8			145
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4734	3	57	9	N	52	160	1	3	8	34

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3403	-0-	-797	-0-	165	1	3212	3	N	24					159
							26	9									
12	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	275	1	3680	3	N	55	162	1			52
							61	9									
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	351	1	2957	3	N	20					72
							22	9									
02	3668	X	2885	-0-	-783	-0-	302	1	2572	3	N	10					82
							11	9									
03	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	371	1	3340	3	N	8					90
							9	9									
04	3900	X	3782	-0-	-118	-0-	244	1	3512	3	N	24					114
							26	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	187	1	2722	3	N	37					97
							41	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	233	1	2744	3	N	33					130
							36	9									
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	125	1	2804	3	N	30	1	8			159
							33	9									
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	201	1	2452	3	N	13					172
							14	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	3	N	39	178	1	1	8	32
							43	9									
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	166	1	2634	3	N	25	1	8			56
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	1			N	-0-					54
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	1			N	-0-					54
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	1			N	-0-					54
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	1			N	-0-					54
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	1	1	9	N	1	1	8			54
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	1	1	9	N	1	1	8			54

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	236	-0-	-1714	-0-	232	1	4	9	N	4					116
12	1891	N	791	-0-	-1100	-0-	311	1	465	3	N	14					130
							15	9									
01	620	N	268	-0-	-352	-0-	257	1	11	9	N	10	1	8			139
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	1	7	9	N	6					145
03	806	N	244	-0-	-562	-0-	240	1	4	9	N	4	1	8			148
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	158	1	313	3	N	13	1	8			160
							14	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2308	-0-	-122	-0-	162	1	2111	3	N	32					152
							35	9									
12	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	162	1	2099	3	N	41					193
							45	9									
01	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	147	1	1833	3	N	44	165	1	1	8	71
							48	9									
02	2156	N	1959	-0-	-197	-0-	141	1	1776	3	N	38	1	8			108
							42	9									
03	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	156	1	2072	3	N	45	1	8			152
							50	9									
*04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	2037	3	N	34	1	8			185
							37	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	3	N	15	1	8			233
							17	9									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1864	3	N	2					235
							2	9									
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	165	1	1850	3	N	64	168	1	1	8	130
							70	9									
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	155	1	1699	3	N	7	53	1	1	8	83
							8	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	170	1	1853	3	N	1	1	8			83
							1	9									
04	2010	N	1737	-0-	-273	-0-	172	1	1564	3	N	1	1	8			83
							1	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	5421	3	2	9	N	2					121
12	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	5563	3	3	9	N	3					124
01	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5461	3	6	9	N	5					129
02	5096	X	4871	-0-	-225	-0-	4858	3	13	9	N	12					141
03	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5389	3	22	9	N	20					161
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5272	3	35	9	N	32	187	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6974	3	18	9	N	16					68
12	7254	X	7192	-0-	-62	-0-	7168	3	24	9	N	22	68	1			22
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7178	3	26	9	N	24					46
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6598	3	17	9	N	15					61
03	7223	X	7061	-0-	-162	-0-	7058	3	3	9	N	3	1	8			63
04	6990	X	6972	-0-	-18	-0-	6951	3	21	9	N	19					82

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5819	-0-	-121	-0-	5810	3	9	9	N	8					102
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	5957	3	17	9	N	15	107	1	1	8	9
01	6014	X	5804	-0-	-210	-0-	5786	3	18	9	N	16					25
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5807	3	13	9	N	12					37
03	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	5969	3	17	9	N	15					52
04	5820	X	5782	-0-	-38	-0-	5769	3	13	9	N	12					64

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6994	-0-	-236	-0-	6889	3	105	9	N	95	159	1	1	8	35
12	7347	X	7193	-0-	-154	-0-	7083	3	110	9	N	100	1	8			134
01	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7063	3	110	9	N	100	160	1			74
02	6608	X	6439	-0-	-169	-0-	6341	3	98	9	N	89	1	8			162
03	7254	X	6047	-0-	-1207	-0-	5936	3	111	9	N	101	171	1			92
04	6990	X	6873	-0-	-117	-0-	6772	3	101	9	N	92	2	8			182

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	776	1	3650	3	N	166	165	1	4	8	214
							183	9									
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	846	1	3928	3	N	164	167	1			211
							180	9									
01	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	852	1	2027	3	N	107	164	1	25	8	129
							118	9									
02	4312	X	3366	-0-	-946	-0-	816	1	2467	3	N	75					204
							83	9									
03	4960	X	3879	-0-	-1081	-0-	804	1	2798	3	N	252	169	1	15	8	272
							277	9									
04	4800	X	2711	-0-	-2089	-0-	782	1	1881	3	N	44	186	1	13	8	117
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	838	-0-	-812	-0-	834	1	4	9	N	4	4	8			62
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	828	1	6	9	N	5					67
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	822	1	23	9	N	21	20	8			68
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	637	1	760	3	N	2					70
							2	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	870	1	664	3	N	66	11	8			125
							73	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	838	1	597	3	N	29	12	8			142
							32	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	889	-0-	-1721	-0-	632	1	204	3	N	48	1	8			176
							53	9									
12	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	683	1	624	3	N	-0-					176
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	843	1	920	3	N	11	11	8			176
							12	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	769	1	510	3	N	63					239
							69	9									
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2455	3	164	9	N	149	173	1	10	8	205
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	1516	3	61	9	N	55	168	1	12	8	80

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	760	1	36	9	N	33					144
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	7	3	N	44	130	1	8	8	50
							48	9									
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	757	1	48	9	N	44	13	8			81
02	2800	N	2947	-0-	147	147	811	1	2077	3	N	54	8	8			127
							59	9									
03	1042	N	895	-0-	-147	-0-	870	1	25	9	N	23	9	8			141
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	681	1	25	9	N	23	8	8			156

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	1			N	-0-					46
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	1			N	-0-					46
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					46
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	3	N	-0-					46
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					46
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	82	1	124	3	N	2					48
							2	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	3	N	44					100
							48	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	190	1	2863	3	N	33					133
							36	9									
01	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	171	1	2835	3	N	35	1	8			167
							39	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	198	1	2663	3	N	4					171
							4	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	213	1	3120	3	N	29	147	1	1	8	52
							32	9									
04	2970	X	2530	-0-	-440	-0-	274	1	2220	3	N	33	1	8			84
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	300	1	2623	3	N	99	160	1	1	8	15
							109	9									
12	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	350	1	2108	3	N	26					41
							29	9									
01	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	375	1	220	3	N	50	2	8			89
							55	9									
02	2828	X	135	-0-	-2693	-0-	135	1			N	-0-					89
03	3131	X	353	-0-	-2778	-0-	351	1	2	9	N	2	1	8			90
04	3030	X	1420	-0-	-1610	-0-	361	1	1051	3	N	7	1	8			96
							8	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2371	-0-	-239	-0-	316	1	2005	3	N	45	2	8			76
							50	9									
12	2697	X	1585	-0-	-1112	-0-	359	1	1186	3	N	36	1	8			111
							40	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	352	1	2407	3	N	58	2	8			167
							64	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	396	1	2026	3	N	26	161	1	1	8	31
							29	9									
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	290	1	5307	3	N	71	3	8			99
							78	9									
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	235	1	3437	3	N	50	3	8			146
							55	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4947	-0-	-153	-0-	4940	3	7	9	N	6					50
12	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5062	3	10	9	N	9	1	8			58
01	5177	X	5035	-0-	-142	-0-	5026	3	9	9	N	8					66
02	4676	X	4444	-0-	-232	-0-	4432	3	12	9	N	11					77
03	5177	X	4779	-0-	-398	-0-	4765	3	14	9	N	13					90
04	4950	X	4461	-0-	-489	-0-	4453	3	8	9	N	7	2	8			95

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5884	-0-	-206	-0-	5873	3	11	9	N	10					145
12	6200	X	6019	-0-	-181	-0-	6000	3	19	9	N	17	162	1			-0-
01	6169	X	6024	-0-	-145	-0-	6007	3	17	9	N	15					15
02	5544	X	5367	-0-	-177	-0-	5358	3	9	9	N	8					23
03	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	5790	3	10	9	N	9	1	8			31
04	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5561	3	18	9	N	16					47

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4568	-0-	-112	-0-	4562	3	6	9	N	5					100
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4862	3	9	9	N	8					108
01	4836	X	3987	-0-	-849	-0-	3984	3	3	9	N	3	1	8			110
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4287	3	14	9	N	13					123
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5208	3	46	9	N	42	158	1			7
*04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4989	3	36	9	N	33	1	8			39

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6129	-0-	-2571	-0-	6117	3	12	9	N	11	94	1			5
12	8990	X	6429	-0-	-2561	-0-	6414	3	15	9	N	14					19
01	8153	X	5381	-0-	-2772	-0-	5369	3	12	9	N	11					30
02	6468	X	4949	-0-	-1519	-0-	4945	3	4	9	N	4					34
03	6417	X	1610	-0-	-4807	-0-	1603	3	7	9	N	6					40
04	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5858	3	2	9	N	2					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	207	1	4839	3	N	2	2	8			5
							2	9									
12	4619	X	2387	-0-	-2232	-0-	300	1	2074	3	N	12	2	8			15
							13	9									
01	4619	X	1797	-0-	-2822	-0-	409	1	1380	3	N	7	7	8			15
							8	9									
02	4172	X	339	-0-	-3833	-0-	336	1	3	9	N	3	3	8			15
03	4619	X	2910	-0-	-1709	-0-	264	1	2638	3	N	7	7	8			15
							8	9									
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	279	1	4530	3	N	12	12	8			15
							13	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	308	1	6805	3	N	111	177	1	1	8	75
							122	9									
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	380	1	6739	3	N	107	1	8			181
							118	9									
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	246	1	4320	3	N	30	171	1	1	8	39
							33	9									
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	392	1	6658	3	N	112	1	8			150
							123	9									
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	431	1	6597	3	N	150	187	1	1	8	112
							165	9									
*04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	387	1	6215	3	N	108	172	1	1	8	47
							119	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	185	1	3019	3	N	89	1	8			173
							98	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	278	1	4679	3	N	21	189	1			5
							23	9									
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	237	1	2503	3	N	63	2	8			66
							69	9									
02	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	203	1	1868	3	N	43					109
							47	9									
03	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	351	1	2431	3	N	120	188	1	1	8	40
							132	9									
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	350	1	2367	3	N	156	174	1	1	8	21
							172	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

11	3030	X	692	-0-	-2338	-0-	175	1	478	3	N	35					144
							39	9									
12	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	189	1	2437	3	N	73	167	1			50
							80	9									
01	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	177	1	2668	3	N	76	2	8			124
							84	9									
02	2688	X	2295	-0-	-393	-0-	158	1	2073	3	N	58					182
							64	9									
03	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	292	1	2587	3	N	69	41	1	1	8	209
							76	9									
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	291	1	2613	3	N	76	166	1	1	8	118
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1015	-0-	-395	-0-	863	1	79	3	N	66	1	8			82
							73	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	858	1	1419	3	N	45	1	8			126
							50	9									
01	1519	N	920	-0-	-599	-0-	817	1	103	9	N	94	169	1	2	8	49
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	815	1	50	9	N	45					94
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	903	1	1534	3	N	103	167	1	1	8	29
							113	9									
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	874	1	786	3	N	84	1	8			112
							92	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	N	5					49
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5237	3	9	9	N	8					57
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5139	3	21	9	N	19					76
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4543	3	23	9	N	21					97
03	5239	X	4910	-0-	-329	-0-	4891	3	19	9	N	17					114
04	5070	X	4197	-0-	-873	-0-	4189	3	8	9	N	7					121

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

11	6720	X	5851	-0-	-869	-0-	5851	3			N	-0-					21
12	6944	X	6146	-0-	-798	-0-	6146	3			N	-0-					21
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					21
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					21
03	6944	X	6667	-0-	-277	-0-	6667	3			N	-0-					21
04	6720	X	6392	-0-	-328	-0-	6373	3	19	9	N	17					38

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	3	N	92	164	1	8	8	25
							101	9									
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2204	3	N	83	4	8			104
							91	9									
01	3100	N	3379	-0-	279	279	113	1	3155	3	N	101	159	1	9	8	37
							111	9									
02	2800	N	3333	-0-	533	812	105	1	3141	3	N	79	4	8			112
							87	9									
03	3100	N	3669	-0-	569	1381	115	1	3469	3	N	77	5	8			184
							85	9									
*04	5080	X	3699	-0-	-1381	-0-	108	1	3503	3	N	80	175	1	6	8	83
							88	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	96	1	2284	3	N	71	163	1	8	8	66
							78	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	107	1	2495	3	N	51	4	8			113
							56	9									
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	3	N	31	9	8			135
							34	9									
02	2800	N	3618	-0-	818	818	90	1	3491	3	N	34	4	8			165
							37	9									
03	3100	N	2633	-0-	-467	351	102	1	2487	3	N	40	4	8			201
							44	9									
*04	3000	N	2890	-0-	-110	241	102	1	2733	3	N	50	183	1	7	8	61
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1957	-0-	-1043	-0-	211	1	1615	3	N	119	159	1	5	8	47
							131	9									
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	213	1	1724	3	N	49	3	8			93
							54	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	190	1	1554	3	N	38	5	8			126
							42	9									
02	1820	N	397	-0-	-1423	-0-	142	1	244	3	N	10	2	8			134
							11	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	190	1	2381	3	N	33	4	8			163
							36	9									
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	195	1	1894	3	N	32	180	1	5	8	10
							35	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1214	-0-	-376	-0-	173	1	985	3	N	51	5	8			91
							56	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1328	3	N	21	3	8			109
							23	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	202	1	1021	3	N	19	4	8			124
							21	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	191	1	1218	3	N	9	2	8			131
							10	9									
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	199	1	1141	3	N	20	5	8			146
							22	9									
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	194	1	1598	3	N	13	5	8			154
							14	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	469	-0-	-6671	-0-	176	1	291	3	N	2	55	1	1	8	35
							2	9									
12	7378	X	404	-0-	-6974	-0-	178	1	224	3	N	2					37
							2	9									
01	4278	X	196	-0-	-4082	-0-	185	1	11	9	N	10	10	8			37
02	1876	X	154	-0-	-1722	-0-	154	1			N	-0-					37
03	496	X	152	-0-	-344	-0-	148	1	4	9	N	4	4	8			37
04	480	X	176	-0-	-304	-0-	175	1	1	9	N	1	1	8			37

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	390	1	5196	3	N	26	6	8			42
							29	9									
12	5301	X	4724	-0-	-577	-0-	397	1	4303	3	N	22	37	1	2	8	25
							24	9									
01	5301	X	3032	-0-	-2269	-0-	323	1	2689	3	N	18	6	8			37
							20	9									
02	4788	X	1952	-0-	-2836	-0-	316	1	1617	3	N	17	4	8			50
							19	9									
03	5301	X	3766	-0-	-1535	-0-	366	1	3377	3	N	21	7	8			64
							23	9									
04	5130	X	4449	-0-	-681	-0-	390	1	4031	3	N	25	9	8			80
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8740	-0-	-1670	-0-	8	1	8703	3	N	26					115
							29	9									
12	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	6	1	9937	3	N	30					145
							33	9									
01	10757	X	8673	-0-	-2084	-0-	8638	3	35	9	N	32	167	1	3	8	7
02	8820	X	7215	-0-	-1605	-0-	16	1	7188	3	N	10					17
							11	9									
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10018	3	35	9	N	32	1	8			48
04	9660	X	9542	-0-	-118	-0-	9518	3	24	9	N	22	1	8			69

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3358	-0-	-1142	-0-	3354	3	4	9	N	4					118
12	4557	X	3242	-0-	-1315	-0-	3235	3	7	9	N	6					124
01	4557	X	3141	-0-	-1416	-0-	3138	3	3	9	N	3	118	1	1	8	8
02	3892	X	2973	-0-	-919	-0-	2973	3			N	-0-					8
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4017	3	14	9	N	13					21
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3691	3	6	9	N	5					26

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7793	-0-	-247	-0-	7695	3	98	9	N	89	173	1			107
12	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	7995	3	88	9	N	80					187
01	8308	X	8103	-0-	-205	-0-	8002	3	101	9	N	92	226	1			53
02	7364	X	6499	-0-	-865	-0-	6416	3	83	9	N	75					128
03	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7830	3	95	9	N	86					214
04	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	7299	3	117	9	N	106	172	1			148

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5428	-0-	-1322	-0-	5421	3	7	9	N	6					60
12	6572	X	5264	-0-	-1308	-0-	20	1	5236	3	N	7					67
							8	9									
01	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	5195	3	14	9	N	13					80
02	5936	X	5452	-0-	-484	-0-	5450	3	2	9	N	2					82
03	6138	X	5647	-0-	-491	-0-	5635	3	12	9	N	11					93
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5454	3	11	9	N	10	83	1			20

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4977	3	87	9	N	79	167	1	1	8	34
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5092	3	59	9	N	54					88
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5154	3	76	9	N	69	1	8			156
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4059	3	56	9	N	51	1	8			206
03	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	2379	3	9	9	N	8	1	8			213
04	3000	X	870	-0-	-2130	-0-	866	3	4	9	N	4	1	8			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	802	1	3971	3	N	24	2	8			161
							26	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3551	3	N	-0-					161
01	2759	X	935	-0-	-1824	-0-	819	1	116	9	N	105	168	1	6	8	92
02	2492	X	794	-0-	-1698	-0-	740	1	54	9	N	49					141
03	2759	X	1028	-0-	-1731	-0-	837	1	108	3	N	75	10	8			206
							83	9									
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	799	1	1967	3	N	11	94	1	11	8	112
							12	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5284	-0-	-1046	-0-	346	1	4888	3	N	45					176
							50	9									
12	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	476	1	4813	3	N	41					217
							45	9									
01	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	445	1	5014	3	N	25	172	1			70
							28	9									
02	5908	X	4194	-0-	-1714	-0-	357	1	3829	3	N	7					77
							8	9									
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7310	3	2	9	N	2					79
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6442	3	18	9	N	16					95

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	N	2609	-0-	-64	-0-	142	1	2448	3	N	17					37
							19	9									
12	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	144	1	2481	3	N	24					61
							26	9									
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	99	1	2806	3	N	23					84
							25	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3471	3	26	9	N	24					108
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3503	3	29	9	N	26					134
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3251	3	97	9	N	88	187	1			35

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4860	3	66	9	N	60	157	1	1	8	19
12	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4664	3	32	9	N	29	1	8			47
01	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	4627	3	46	9	N	42	2	8			87
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	36	1	3948	3	N	13	1	8			99
							14	9									
03	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	178	1	3804	3	N	14	1	8			112
							15	9									
04	4920	X	3768	-0-	-1152	-0-	187	1	3563	3	N	16	1	8			127
							18	9									

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4491	-0-	-9	-0-	4479	3	12	9	N	11					115
12	4805	X	4687	-0-	-118	-0-	4670	3	17	9	N	15					130
01	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4585	3	14	9	N	13	1	8			142
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4435	3	17	9	N	15					157
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4930	3	13	9	N	12	1	8			168
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5266	3	6	9	N	5	1	8			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1424	-0-	-556	-0-	810	1	555	3	N	54					131
							59	9									
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	828	1	1577	3	N	64	163	1	1	8	31
							70	9									
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	821	1	584	3	N	30	1	8			60
							33	9									
02	1456	X	1247	-0-	-209	-0-	715	1	515	3	N	15					75
							17	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	658	1	2039	3	N	40	1	8			114
							44	9									
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	601	1	2175	3	N	20	2	8			132
							22	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

11	3540	X	2494	-0-	-1046	-0-	600	1	1873	3	N	19					64
							21	9									
12	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	620	1	2000	3	N	3					67
							3	9									
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	619	1	2477	3	N	2	1	8			68
							2	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	560	1	2592	3	N	-0-					68
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	507	1	3283	3	N	2	1	8			69
							2	9									
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	278	1	3419	3	N	1	1	8			69
							1	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	180	1	5489	3	N	26					183
							29	9									
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	316	1	4075	3	N	169	315	1			37
							186	9									
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	373	1	4847	3	N	33	1	8			69
							36	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	335	1	3851	3	N	30					99
							33	9									
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	344	1	3694	3	N	22	1	8			120
							24	9									
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	301	1	2682	3	N	8	1	8			127
							9	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	391	1	2374	3	N	-0-					183
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	286	1	2795	3	N	35	148	1			70
							39	9									
01	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	261	1	2959	3	N	36	1	8			105
							40	9									
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	230	1	2981	3	N	9					114
							10	9									
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	192	1	3461	3	N	1	1	8			114
							1	9									
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	169	1	3392	3	N	14	1	8			127
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5601	3	1	9	N	1					44
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5767	3	3	9	N	3					47
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1	1	5667	3	N	1	1	8			47
							1	9									
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					47
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6024	3	3	9	N	3	1	8			49
*04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5764	3	4	9	N	4	1	8			52

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6059	3	35	9	N	32	1	8			173
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6080	3	32	9	N	29	1	8			201
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6111	3	120	9	N	109	261	1	1	8	48
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5441	3	33	9	N	30	2	8			76
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	113	1	2581	3	N	21	2	8			95
							23	9									
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	322	1	3573	3	N	29	1	8			123
							32	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6422	-0-	-1078	-0-	6372	3	50	9	N	45	175	1			52
12	6665	X	6010	-0-	-655	-0-	5987	3	23	9	N	21					73
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7461	3	31	9	N	28	1	8			100
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6758	3	68	9	N	62					162
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7345	3	66	9	N	60	1	8			221
04	7260	X	7006	-0-	-254	-0-	6961	3	45	9	N	41	181	1			81

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8132	3	32	9	N	29	72	1			26
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7598	3	15	9	N	14					40
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8298	3	29	9	N	26	2	8			64
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	3	9	9	N	8					72
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7541	3	20	9	N	18	1	8			89
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7961	3	20	9	N	18					107

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	218	1	3532	3	N	7	1	8			78
							8	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	138	1	4169	3	N	13	1	8			90
							14	9									
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	7	1	4560	3	N	30	2	8			118
							33	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	6	1	3557	3	N	8	1	8			125
							9	9									
03	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	140	1	3750	3	N	24	1	8			148
							26	9									
04	4440	X	4181	-0-	-259	-0-	108	1	4053	3	N	18	2	8			164
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3705	-0-		-165	-0-		240	1	3464	3	N	1	1	8			126
									1	9									
12	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-		190	1	3950	3	N	2	1	8			127
									2	9									
01	3968	X	3534	-0-		-434	-0-		81	1	3451	3	N	2					129
									2	9									
02	3500	X	3177	-0-		-323	-0-		136	1	3035	3	N	5					134
									6	9									
03	4154	X	3360	-0-		-794	-0-		145	1	3195	3	N	18	1	8			151
									20	9									
04	4020	X	3062	-0-		-958	-0-		275	1	2728	3	N	54	181	1	1	8	23
									59	9									

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6023	-0-		-337	-0-		6022	3	1	9	N	1	1	8			150
12	6572	X	6084	-0-		-488	-0-		6075	3	9	9	N	8	75	1			83
01	6510	X	6023	-0-		-487	-0-		6019	3	4	9	N	4					87
02	5880	X	5384	-0-		-496	-0-		5377	3	7	9	N	6	1	8			92
03	6386	X	5752	-0-		-634	-0-		5743	3	9	9	N	8					100
04	6030	X	5609	-0-		-421	-0-		5595	3	14	9	N	13					113

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4426	-0-		-674	-0-		4409	3	17	9	N	15					95
12	5270	X	3287	-0-		-1983	-0-		408	1	2872	3	N	6					101
									7	9									
01	5270	X	5038	-0-		-232	-0-		5031	3	7	9	N	6	1	8			106
02	4536	X	3737	-0-		-799	-0-		262	1	3469	3	N	5	63	1			48
									6	9									
03	5022	X	3120	-0-		-1902	-0-		465	1	2654	3	N	1	1	8			48
									1	9									
04	4890	X	3929	-0-		-961	-0-		203	1	3718	3	N	7	1	8			54
									8	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6732	-0-		-168	-0-		6730	3	2	9	N	2	1	8			117
12	7130	X	7045	-0-		-85	-0-		7043	3	2	9	N	2	101	1			18
01	7039	X	7039	-0-		-0-	-0-		7032	3	7	9	N	6					24
02	6331	X	6331	-0-		-0-	-0-		6319	3	12	9	N	11	1	8			34
03	7037	X	6986	-0-		-51	-0-		6980	3	6	9	N	5					39
04	6810	X	6644	-0-		-166	-0-		6638	3	6	9	N	5					44

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4931	-0-		-139	-0-		4895	3	36	9	N	33					88
12	5239	X	4850	-0-		-389	-0-		8	1	4801	3	N	37					125
									41	9									
01	5115	X	4235	-0-		-880	-0-		4218	3	17	9	N	15	1	8			139
02	4592	X	1885	-0-		-2707	-0-		157	1	1716	3	N	11	99	1			51
									12	9									
03	5481	X	5481	-0-		-0-	-0-		5444	3	37	9	N	34					85
04	4920	X	3751	-0-		-1169	-0-		264	1	3457	3	N	27					112
									30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5835	-0-	-225	-0-	5708	3	127	9	N	115	168	1			32
12	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	218	1	4694	3	N	17					49
							19	9									
01	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	351	1	4933	3	N	15					64
							17	9									
02	5544	X	2971	-0-	-2573	-0-	10	1	2957	3	N	4					68
							4	9									
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	76	1	6926	3	N	32					100
							35	9									
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5910	3	22	9	N	20					120

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4361	3	47	9	N	43	1	8			49
12	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4487	3	47	9	N	43	31	1	1	8	60
01	4774	X	4508	-0-	-266	-0-	4460	3	48	9	N	44	2	8			102
02	4312	X	4135	-0-	-177	-0-	4099	3	36	9	N	33	1	8			134
03	4557	X	4484	-0-	-73	-0-	4432	3	52	9	N	47	155	1	1	8	25
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4516	3	46	9	N	42	1	8			66

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5032	3	62	9	N	56	1	8			116
12	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5388	3	62	9	N	56	142	1	1	8	29
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5672	3	70	9	N	64	3	8			90
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	4772	3	46	9	N	42	2	8			130
03	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	5540	3	45	9	N	41	2	8			169
04	5550	X	4893	-0-	-657	-0-	4812	3	81	9	N	74	182	1	2	8	59

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6564	-0-	-846	-0-	6564	3			N	-0-					30
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	6903	3	158	9	N	144	164	1			10
01	7161	X	6640	-0-	-521	-0-	6619	3	21	9	N	19					29
02	6328	X	5196	-0-	-1132	-0-	5175	3	21	9	N	19					48
03	7068	X	7029	-0-	-39	-0-	7028	3	1	9	N	1					49
04	6840	X	6513	-0-	-327	-0-	6512	3	1	9	N	1					50

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	2314	-0-	-3866	-0-	2314	3			N	-0-					21
12	5952	X	5644	-0-	-308	-0-	5541	3	103	9	N	94					115
01	5921	X	4139	-0-	-1782	-0-	4131	3	8	9	N	7					122
02	4592	X	1698	-0-	-2894	-0-	1689	3	9	9	N	8					130
03	5642	X	1724	-0-	-3918	-0-	1724	3			N	-0-					130
04	5460	X	4585	-0-	-875	-0-	4585	3			N	-0-					130

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6741	-0-	-489	-0-	6708	3	33	9	N	30	156	1			8
12	7471	X	6959	-0-	-512	-0-	6940	3	19	9	N	17					25
01	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	6948	3	28	9	N	25	1	8			49
02	6468	X	6294	-0-	-174	-0-	6280	3	14	9	N	13					62
03	7099	X	6945	-0-	-154	-0-	6925	3	20	9	N	18	1	8			79
04	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	6428	3	14	9	N	13	1	8			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	760	1	2481	3	N	129	164	1	10	8	145
							142	9									
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	756	1	3155	3	N	86					231
							95	9									
01	2635	X	1904	-0-	-731	-0-	882	1	847	3	N	159	169	1	67	8	154
							175	9									
02	3164	X	2161	-0-	-1003	-0-	500	1	1614	3	N	43					197
							47	9									
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	809	1	2847	3	N	116	22	8			291
							128	9									
04	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	816	1	2025	3	N	112	321	1	29	8	53
							123	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1	1		N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	817	1	590	3	N	93	162	1	9	8	27
							102	9									
12	1922	N	1163	-0-	-759	-0-	918	1	173	3	N	65					92
							72	9									
01	1798	N	1104	-0-	-694	-0-	792	1	152	3	N	145	58	8			179
							160	9									
02	1400	N	839	-0-	-561	-0-	820	1	19	9	N	17					196
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	835	1	429	3	N	75	24	8			247
							83	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	804	1	286	3	N	63	167	1	37	8	106
							69	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

11	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	239	1	3165	3	N	50	1	8			242
							55	9									
12	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	153	1	2944	3	N	31	174	1			99
							34	9									
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	201	1	2672	3	N	42	1	8			140
							46	9									
02	3220	X	3044	-0-	-176	-0-	183	1	2804	3	N	52					192
							57	9									
*03	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	361	1	3080	3	N	64	130	1	2	8	124
							70	9									
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	348	1	3069	3	N	138	240	1	2	8	20
							152	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

11	8550	X	7539	-0-	-1011	-0-	7515	3	24	9	N	22	157	1			-0-
12	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	7746	3	3	9	N	3					3
01	8029	X	6927	-0-	-1102	-0-	6926	3	1	9	N	1	1	8			3
02	7224	X	6938	-0-	-286	-0-	6936	3	2	9	N	2					5
03	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7580	3	21	9	N	19	1	8			23
04	7530	X	7172	-0-	-358	-0-	7136	3	36	9	N	33					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

11	4350	X	2419	-0-	-1931	-0-	870	1	1530	3	N	17					67
							19	9									
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	899	1	1339	3	N	14					81
							15	9									
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	897	1	1541	3	N	23					104
							25	9									
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	698	1	1039	3	N	6					110
							7	9									
03	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	628	1	1162	3	N	24					134
							26	9									
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2728	3	17	9	N	15	1	8			148

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

11	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	3			N	-0-					177
12	9331	X	8649	-0-	-682	-0-	8649	3			N	-0-					177
01	9331	X	8708	-0-	-623	-0-	8708	3			N	-0-					177
02	8316	X	7475	-0-	-841	-0-	7475	3			N	-0-					177
03	9207	X	8347	-0-	-860	-0-	8346	3	1	9	N	1	1	8			177
*04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					177

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

11	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2667	3	80	9	N	73	166	1			114
12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	2827	3	72	9	N	65	157	1			22
01	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	2585	3	69	9	N	63					85
02	3136	X	2087	-0-	-1049	-0-	2035	3	52	9	N	47					132
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2944	3	100	9	N	91	188	1	1	8	34
04	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	2561	3	81	9	N	74	1	8			107

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

11	4470	X	2936	-0-	-1534	-0-	31	1	2870	3	N	32	2	8			172
							35	9									
12	4619	X	2373	-0-	-2246	-0-	43	1	2223	3	N	97	134	1	1	8	134
							107	9									
01	4619	X	2351	-0-	-2268	-0-	40	1	2268	3	N	39	157	1	3	8	13
							43	9									
02	4172	X	720	-0-	-3452	-0-	38	1	675	3	N	6	2	8			17
							7	9									
03	4371	X	1280	-0-	-3091	-0-	53	1	1154	3	N	66	1	8			82
							73	9									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	45	1	2903	3	N	43	5	8			120
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1936	-0-		-284	-0-	57	1	1824	3	N	50	3	8			129
								55	9									
12	2798	N	2798	-0-		-0-	-0-	47	1	2662	3	N	81	172	1	2	8	36
								89	9									
01	2356	N	1816	-0-		-540	-0-	40	1	1746	3	N	27	4	8			59
								30	9									
02	1820	N	1530	-0-		-290	-0-	40	1	1443	3	N	43	3	8			99
								47	9									
03	3100	N	3562	-0-		462	462	37	1	3455	3	N	64	4	8			159
								70	9									
*04	3000	N	2975	-0-		-25	437	45	1	2863	3	N	61	160	1	5	8	55
								67	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

11	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	4021	3	61	9	N	55					75
12	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-	4297	3	116	9	N	105	157	1			23
01	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	4318	3	90	9	N	82					105
02	4075	X	4075	-0-		-0-	-0-	4018	3	57	9	N	52					157
03	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	3982	3	88	9	N	80	188	1	2	8	47
*04	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	4349	3	224	9	N	204	168	1	1	8	82

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

11	4740	X	4232	-0-		-508	-0-	334	1	3889	3	N	8	1	8			46
								9	9									
12	4712	X	4605	-0-		-107	-0-	235	1	4359	3	N	10	1	8			55
								11	9									
01	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	216	1	4603	3	N	13	3	8			65
								14	9									
02	4284	X	4259	-0-		-25	-0-	239	1	4013	3	N	6	1	8			70
								7	9									
03	4743	X	4559	-0-		-184	-0-	259	1	4291	3	N	8	2	8			76
								9	9									
04	4680	X	4379	-0-		-301	-0-	364	1	3995	3	N	18	2	8			92
								20	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

11	7650	X	5287	-0-		-2363	-0-	202	1	5083	3	N	2	2	8			153
								2	9									
12	7905	X	2781	-0-		-5124	-0-	264	1	2447	3	N	64	168	1	1	8	48
								70	9									
01	7905	X	153	-0-		-7752	-0-	153	1			N	-0-					48
02	6132	X	2335	-0-		-3797	-0-	140	1	2193	3	N	2	1	8			49
								2	9									
03	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	8534	3	96	9	N	87	2	8			134
*04	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	7610	3	18	9	N	16	2	8			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	176	1	7135	3	N	15					122
							17	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7293	3	17	9	N	15					137
01	8277	X	6610	-0-	-1667	-0-	265	1	6332	3	N	12					149
							13	9									
02	7476	X	5975	-0-	-1501	-0-	5971	3	4	9	N	4					153
03	8277	X	7575	-0-	-702	-0-	7556	3	19	9	N	17					170
*04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7346	3	18	9	N	16	179	1			7

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8570	3	19	9	N	17					157
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8504	3	18	9	N	16					173
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8239	3	3	9	N	3	1	8			175
02	8008	X	7243	-0-	-765	-0-	7240	3	3	9	N	3					178
03	8866	X	7768	-0-	-1098	-0-	7728	3	40	9	N	36					214
04	8580	X	7415	-0-	-1165	-0-	7407	3	8	9	N	7	220	1			1

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6334	-0-	-1436	-0-	527	1	5807	3	N	-0-					77
12	8773	X	7107	-0-	-1666	-0-	7107	3			N	-0-					77
01	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			77
02	7924	X	6651	-0-	-1273	-0-	6650	3	1	9	N	1					78
03	8649	X	7353	-0-	-1296	-0-	7290	3	63	9	N	57					135
04	6870	X	6805	-0-	-65	-0-	6802	3	3	9	N	3	137	1			1

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	390	1	516	3	N	14	1	8			169
							15	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	336	1	1509	3	N	16	1	8			184
							18	9									
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	299	1	2372	3	N	27	165	1	1	8	45
							30	9									
02	2800	N	3887	-0-	1087	1087	369	1	3504	3	N	13	2	8			56
							14	9									
03	2130	N	1043	-0-	-1087	-0-	537	1	489	3	N	15	1	8			70
							17	9									
04	1380	N	868	-0-	-512	-0-	584	1	265	3	N	17					87
							19	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3386	-0-	-1744	-0-	292	1	3087	3	N	6	1	8			69
							7	9									
12	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	287	1	3499	3	N	7	1	8			75
							8	9									
01	4836	X	4037	-0-	-799	-0-	326	1	3700	3	N	10	1	8			84
							11	9									
02	4368	X	3338	-0-	-1030	-0-	291	1	3043	3	N	4	1	8			87
							4	9									
03	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	311	1	3351	3	N	9	1	8			95
							10	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	278	1	4152	3	N	3	3	8			95
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5850	-0-	-1050	-0-	266	1	5567	3	N	15	2	8			89
							17	9									
12	7130	X	5058	-0-	-2072	-0-	337	1	4707	3	N	13	1	8			101
							14	9									
01	7006	X	5626	-0-	-1380	-0-	367	1	5239	3	N	18	3	8			116
							20	9									
02	6104	X	5435	-0-	-669	-0-	321	1	5102	3	N	11	3	8			124
							12	9									
03	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	360	1	5471	3	N	14	4	8			134
							15	9									
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	236	1	6143	3	N	13	3	8			144
							14	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	8			25
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	N	1	1	8			25
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			25
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					25
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1536	3	1	9	N	1	1	8			25
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3189	3	1	9	N	1	1	8			25

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10132	-0-	-818	-0-	10130	3	2	9	N	2	2	8			139
12	11222	X	10462	-0-	-760	-0-	10450	3	12	9	N	11	118	1	1	8	31
01	10974	X	10572	-0-	-402	-0-	10559	3	13	9	N	12	1	8			42
02	9744	X	9219	-0-	-525	-0-	9201	3	18	9	N	16	1	8			57
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10642	3	11	9	N	10	1	8			66
04	10230	X	10117	-0-	-113	-0-	10099	3	18	9	N	16	3	8			79

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1001	-0-	-1669	-0-	975	3	26	9	N	24					63
12	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	1611	3	10	9	N	9					72
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3367	3	15	9	N	14	1	8			85
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3816	3	11	9	N	10					95
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3151	3	15	9	N	14	1	8			108
04	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3068	3	14	9	N	13	1	8			120

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	3268	3	15	9	N	14					120
12	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3636	3	20	9	N	18					138
01	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	3464	3	19	9	N	17					155
02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	2957	3	12	9	N	11					166
03	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	3170	3	12	9	N	11	1	8			176
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3493	3	15	9	N	14	179	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	131	1	4224	3	N	-0-					191
12	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	139	1	4195	3	N	-0-					191
01	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	111	1	3979	3	N	7	168	1	1	8	29
							8	9									
02	4060	X	3806	-0-	-254	-0-	89	1	3717	3	N	-0-					29
03	4495	X	3860	-0-	-635	-0-	110	1	3749	3	N	1					30
							1	9									
04	4350	X	3693	-0-	-657	-0-	121	1	3552	3	N	18	1	8			47
							20	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	272	1	2734	3	N	2	2	8			80
							2	9									
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	313	1	3123	3	N	3	1	8			82
							3	9									
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	271	1	3855	3	N	13	5	8			90
							14	9									
02	3528	X	2799	-0-	-729	-0-	269	1	2529	3	N	1	1	8			90
							1	9									
03	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	297	1	2931	3	N	20	3	8			107
							22	9									
04	3780	X	2686	-0-	-1094	-0-	290	1	2385	3	N	10	3	8			114
							11	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	573	-0-	-27	-0-	340	1	233	9	N	212	170	1	5	8	242
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	365	1	448	3	N	135	328	1			49
							149	9									
01	713	N	341	-0-	-372	-0-	293	1	48	9	N	44	32	8			61
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	375	1	1	9	N	1					62
03	961	N	458	-0-	-503	-0-	417	1	41	9	N	37	22	8			77
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	416	1	150	3	N	88	19	8			146
							97	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	1	6	9	N	5	5	8			151
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	398	1	17	9	N	15					166
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	330	1	40	9	N	36	158	1	31	8	13
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	1	2	9	N	2					15
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	373	1	26	9	N	24	20	8			19
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	394	1	35	9	N	32	17	8			34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	145	1	1	9	N	1	1	8			21
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	1			N	-0-					21
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	137	1	6	9	N	5	5	8			21
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					21
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	259	1	15	9	N	14	14	8			21
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	1	9	9	N	8	8	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	325	-0-	-695	-0-	324	1	1	9	N	1	1	8			29
12	1054	X	436	-0-	-618	-0-	436	1			N	-0-					29
01	1054	X	490	-0-	-564	-0-	472	1	18	9	N	16	16	8			29
02	952	X	583	-0-	-369	-0-	583	1			N	-0-					29
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	560	1	32	9	N	29	18	8			40
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	561	1	29	9	N	26	12	8			54

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1805	-0-	-1135	-0-	390	1	1315	3	N	91	1	8			124
							100	9									
12	3038	X	1838	-0-	-1200	-0-	356	1	1398	3	N	76					200
							84	9									
01	2263	X	1261	-0-	-1002	-0-	302	1	881	3	N	71	7	8			264
							78	9									
02	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	341	1	824	3	N	87					351
							96	9									
03	1860	X	297	-0-	-1563	-0-	223	1	17	3	N	52	1	8			402
							57	9									
04	1230	N	856	-0-	-374	-0-	773	3	83	9	N	75	168	1	3	8	306

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	181	1	4659	3	N	73					100
							80	9									
12	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	237	1	2705	3	N	32					132
							35	9									
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	271	1	4981	3	N	84	159	1	5	8	52
							92	9									
02	3668	X	2955	-0-	-713	-0-	158	1	2750	3	N	43					95
							47	9									
03	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	325	1	3668	3	N	51	2	8			144
							56	9									
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5199	3	58	9	N	53	3	8			194

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	149	-0-	-5191	-0-	7	1	65	3	N	70	166	1	2	8	-0-
							77	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1					1
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					1
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					1
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	35	-0-	-2755	-0-	4	1	12	3	N	17	169	1			-0-
							19	9									
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	1					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	746	1	858	3	N	32	1	8			170
							35	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	837	1	927	3	N	51	171	1			50
							56	9									
01	961	X	787	-0-	-174	-0-	783	1	4	9	N	4					54
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	752	1	7	9	N	6					60
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	808	1	758	3	N	34					94
							37	9									
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	810	1	356	3	N	32	1	8			125
							35	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	186	-0-	-4854	-0-	185	1	1	9	N	1	1	8			44
12	5208	X	225	-0-	-4983	-0-	225	1			N	-0-	37	1			7
01	5208	X	217	-0-	-4991	-0-	207	1	10	9	N	9	9	8			7
02	4704	X	174	-0-	-4530	-0-	174	1			N	-0-					7
03	5208	X	259	-0-	-4949	-0-	255	1	4	9	N	4	4	8			7
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	N	2	2	8			7

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	4619	-0-	-4111	-0-	4619	3			N	-0-					189
12	7936	X	5423	-0-	-2513	-0-	5307	3	116	9	N	105	125	1			169
01	7905	X	7440	-0-	-465	-0-	7433	3	7	9	N	6	155	1	3	8	17
02	6356	X	3100	-0-	-3256	-0-	3100	3			N	-0-					17
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5849	3	14	9	N	13	2	8			28
04	7200	X	4630	-0-	-2570	-0-	4621	3	9	9	N	8	1	8			35

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	7856	3			N	-0-					112
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-	55	1			57
01	8060	X	7767	-0-	-293	-0-	7767	3			N	-0-	44	5			13
02	7336	X	6690	-0-	-646	-0-	6690	3			N	-0-					13
03	8122	X	8052	-0-	-70	-0-	8052	3			N	-0-					13
04	7860	X	7615	-0-	-245	-0-	7615	3			N	-0-					13

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	2264	3			N	-0-					45
12	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	3			N	-0-					45
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3989	3	12	9	N	11					56
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	3	4	9	N	4					60
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3830	3	4	9	N	4					64
04	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3836	3	11	9	N	10					74

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5856	3	18	9	N	16					119
12	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	5801	3	19	9	N	17	1	8			135
01	5828	X	5735	-0-	-93	-0-	5710	3	25	9	N	23					158
02	5264	X	4714	-0-	-550	-0-	4705	3	9	9	N	8					166
03	5828	X	4607	-0-	-1221	-0-	4581	3	26	9	N	24	188	1			2
04	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	4163	3	6	9	N	5					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3943	3	91	9	N	83	169	1			62
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5136	3	33	9	N	30	1	8			91
01	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	3378	3	34	9	N	31	1	8			121
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4228	3	54	9	N	49					170
03	5177	X	3801	-0-	-1376	-0-	3778	3	23	9	N	21	1	8			190
04	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	4677	3	110	9	N	100	173	1	2	8	115

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

11	9720	X	8317	-0-	-1403	-0-	8306	3	11	9	N	10	63	1			12
12	10044	X	9604	-0-	-440	-0-	9591	3	13	9	N	12					24
01	9331	X	8995	-0-	-336	-0-	8984	3	11	9	N	10	2	8			32
02	8428	X	8234	-0-	-194	-0-	8219	3	15	9	N	14					46
03	9610	X	8997	-0-	-613	-0-	8982	3	15	9	N	14					60
04	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	8551	3	9	9	N	8	2	8			66

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

11	5580	X	725	-0-	-4855	-0-	724	1	1	9	N	1	1	8			138
12	5766	X	773	-0-	-4993	-0-	755	1	18	9	N	16					154
01	4619	X	2684	-0-	-1935	-0-	569	1	2104	3	N	10	2	8			162
							11	9									
02	3360	X	1953	-0-	-1407	-0-	980	1	949	3	N	22	125	1			59
							24	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	870	1	4021	3	N	16	3	8			72
							18	9									
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4515	3	N	17	5	8			84
							19	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

11	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	584	1	2769	3	N	42					197
							46	9									
12	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	598	1	3096	3	N	54	174	1			77
							59	9									
01	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	618	1	2871	3	N	40					117
							44	9									
02	3500	X	2486	-0-	-1014	-0-	459	1	2001	3	N	24					141
							26	9									
03	3751	X	1220	-0-	-2531	-0-	297	1	899	3	N	22					163
							24	9									
04	3630	X	2485	-0-	-1145	-0-	600	1	1808	3	N	70	186	1	1	8	46
							77	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

11	8400	X	7043	-0-	-1357	-0-	7029	3	14	9	N	13					25
12	8370	X	146	-0-	-8224	-0-	146	3			N	-0-					25
01	8370	X	7233	-0-	-1137	-0-	7233	3			N	-0-					25
02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	6097	3			N	-0-					25
03	7409	X	2959	-0-	-4450	-0-	2958	3	1	9	N	1	1	8			25
04	7050	X	59	-0-	-6991	-0-	59	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	238	1	2872	3	N	1	1	8			75
							1	9									
12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	345	1	3189	3	N	-0-					75
01	4464	X	2840	-0-	-1624	-0-	414	1	2424	3	N	2	2	8			75
							2	9									
02	4032	X	3258	-0-	-774	-0-	218	1	3040	3	N	-0-					75
03	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	209	1	3253	3	N	6	2	8			79
							7	9									
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	225	1	4461	3	N	19	1	8			97
							21	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4323	-0-	-1437	-0-	1	1	4316	3	N	5					156
							6	9									
12	6665	X	2400	-0-	-4265	-0-	56	1	2338	3	N	5					161
							6	9									
01	6665	X	4916	-0-	-1749	-0-	78	1	4824	3	N	13					174
							14	9									
02	6020	X	3146	-0-	-2874	-0-	100	1	3046	3	N	-0-					174
03	6386	X	3030	-0-	-3356	-0-	67	1	2952	3	N	10					184
							11	9									
*04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	143	1	4964	3	N	19	190	1			13
							21	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	2509	-0-	-4721	-0-	2509	3			N	-0-					22
12	7471	X	5150	-0-	-2321	-0-	5108	3	42	9	N	38					60
01	5084	X	4640	-0-	-444	-0-	4629	3	11	9	N	10					70
02	4592	X	2966	-0-	-1626	-0-	2951	3	15	9	N	14					84
03	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	5003	3	8	9	N	7					91
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5532	3	9	9	N	8	78	1	1	8	20

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	652	-0-	-848	-0-	631	1	21	9	N	19	1	8			144
12	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	1			N	-0-					144
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			144
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	392	1	3	9	N	3					147
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					147
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	1	15	9	N	14					161

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	183	1	3767	3	N	21					111
							23	9									
12	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	270	1	2942	3	N	36					147
							40	9									
01	4340	X	2948	-0-	-1392	-0-	327	1	2569	3	N	47	1	8			193
							52	9									
02	3920	X	1711	-0-	-2209	-0-	282	1	1410	3	N	17	169	1	1	8	40
							19	9									
03	4092	X	302	-0-	-3790	-0-	266	1	36	9	N	33					73
04	3960	X	274	-0-	-3686	-0-	274	1			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	396	-0-	-864	-0-	396	1			N	-0-					60
12	1116	N	336	-0-	-780	-0-	332	1	4	9	N	4					64
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	1	1	9	N	1	1	8			64
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	1			N	-0-					64
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	1	2	9	N	2	1	8			65
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	314	1	94	9	N	85	1	8			149

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6177	3			N	-0-					19
12	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	3			N	-0-					19
01	7285	X	3698	-0-	-3587	-0-	3696	3	2	9	N	2	2	8			19
02	6048	X	3546	-0-	-2502	-0-	3546	3			N	-0-					19
03	6944	X	5845	-0-	-1099	-0-	5828	3	17	9	N	15					34
04	6720	X	6371	-0-	-349	-0-	6358	3	13	9	N	12					46

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	N	3					41
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3023	3	6	9	N	5					46
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2982	3	11	9	N	10	1	8			55
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3					58
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2565	3	7	9	N	6	1	8			63
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2739	3	2	9	N	2	1	8			64

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	2					87
12	5394	X	1102	-0-	-4292	-0-	1096	3	6	9	N	5	3	8			89
01	5208	X	3259	-0-	-1949	-0-	3248	3	11	9	N	10	9	8			90
02	4704	X	3835	-0-	-869	-0-	3827	3	8	9	N	7	3	8			94
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1068	1	3840	3	N	13	1	8			106
							14	9									
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1033	1	4030	3	N	9	2	8			113
							10	9									

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	24	1	7011	3	N	100					192
							110	9									
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8443	3	111	9	N	101	172	1			121
01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10075	3	140	9	N	127	175	1	1	8	72
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11022	3	151	9	N	137					209
03	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11907	3	173	9	N	157	174	1	1	8	191
*04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11593	3	180	9	N	164	170	1	1	8	184

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5358	-0-	-1242	-0-	4	1	5312	3	N	38					132
							42	9									
12	6789	X	1288	-0-	-5501	-0-	298	1	988	3	N	2					134
							2	9									
01	6665	X	5276	-0-	-1389	-0-	49	1	5191	3	N	33	1	8			166
							36	9									
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6458	3	51	9	N	46					212
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6708	3	58	9	N	53	1	8			264
*04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6601	3	58	9	N	53	175	1	1	8	141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	3303	3	13	9	N	12					67
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4121	3	15	9	N	14					81
01	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3555	3	14	9	N	13	1	8			93
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3	9	N	3					96
03	4123	X	3193	-0-	-930	-0-	3192	3	1	9	N	1	1	8			96
04	3990	X	3229	-0-	-761	-0-	3228	3	1	9	N	1	1	8			96

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5725	3	28	9	N	25					156
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5919	3	29	9	N	26	168	1			14
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5566	3	30	9	N	27	1	8			40
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2	1	3800	3	N	13					53
							14	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6429	3	30	9	N	27	1	8			79
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6077	3	29	9	N	26	1	8			104

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	5035	3	30	9	N	27					86
12	6479	X	5372	-0-	-1107	-0-	5344	3	28	9	N	25					111
01	7037	X	4691	-0-	-2346	-0-	4654	3	37	9	N	34	2	8			143
02	6356	X	5387	-0-	-969	-0-	5363	3	24	9	N	22					165
03	7037	X	6158	-0-	-879	-0-	6112	3	46	9	N	42					207
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	4133	3	23	9	N	21					228

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					49
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9321	3	150	9	N	136					185
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8471	3	2	9	N	2	187	1			-0-
02	7336	X	6639	-0-	-697	-0-	6624	3	15	9	N	14					14
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9300	3	20	9	N	18					32
04	7860	X	7300	-0-	-560	-0-	7254	3	46	9	N	42	70	1			4

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2022

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	89	1	4170	3	N	25					138
							28	9									
12	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	399	1	3329	3	N	29					167
							32	9									
01	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	360	1	3719	3	N	8	153	1	2	8	20
							9	9									
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	425	1	3197	3	N	6					26
							7	9									
03	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	528	1	3425	3	N	2					28
							2	9									
04	4290	X	3449	-0-	-841	-0-	303	1	3145	3	N	1	1	8			28
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	100	1	2463	3	N	5					104
							6	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	438	1	1253	3	N	6					110
							7	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	477	1	1437	3	N	9					119
							10	9									
02	1932	N	1508	-0-	-424	-0-	314	1	1188	3	N	5					124
							6	9									
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	309	1	1116	3	N	8					132
							9	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	297	1	1922	3	N	8	1	8			139
							9	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4655	-0-	1655	3116	4631	3	24	9	N	22					59
12	3100	N	2488	-0-	-612	2504	2488	3			N	-0-					59
01	4261	X	1757	-0-	-2504	-0-	1723	3	34	9	N	31					90
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1715	3	33	9	N	30					120
03	1922	X	1827	-0-	-95	-0-	1805	3	22	9	N	20					140
*04	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	1590	3	32	9	N	29	167	1			2

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1958	3	17	9	N	15					97
12	2945	X	576	-0-	-2369	-0-	570	3	6	9	N	5					102
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			102
02	2548	X	74	-0-	-2474	-0-	74	3			N	-0-					102
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					102
04	1980	X	468	-0-	-1512	-0-	468	3			N	-0-					102

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	810	1	1281	3	N	13	1	8			135
							14	9									
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	837	1	2204	3	N	15					150
							17	9									
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	833	1	1291	3	N	8	2	8			156
							9	9									
02	1960	X	1910	-0-	-50	-0-	710	1	1191	3	N	8					164
							9	9									
03	3069	X	1528	-0-	-1541	-0-	781	1	730	3	N	15	1	8			178
							17	9									
04	2970	X	1335	-0-	-1635	-0-	810	1	504	3	N	19	1	8			196
							21	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	5200	3	61	9	N	55					104
12	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5283	3	56	9	N	51					155
01	5673	X	5252	-0-	-421	-0-	5208	3	44	9	N	40	142	1	1	8	52
02	5012	X	4906	-0-	-106	-0-	4851	3	55	9	N	50					102
03	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	5257	3	61	9	N	55	1	8			156
04	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	4960	3	66	9	N	60	171	1	1	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	7575	-0-	-2385	-0-	7560	3	15	9	N	14					105
12	10199	X	9834	-0-	-365	-0-	9828	3	6	9	N	5					110
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10373	3	39	9	N	35	2	8			143
02	9212	X	7686	-0-	-1526	-0-	7662	3	24	9	N	22					165
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10108	3	1	9	N	1					166
04	10080	X	8529	-0-	-1551	-0-	8529	3			N	-0-					166

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	541	-0-	-1019	-0-	501	1	40	9	N	36					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					137
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					137
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	1	2	9	N	2					139
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	719	1	29	9	N	26	1	8			164
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					164

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1380	3	33	9	N	30					232
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1375	3	54	9	N	49	169	1			112
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1295	3	41	9	N	37					149
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35					184
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1206	3	28	9	N	25					209
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1206	3	32	9	N	29	176	1			62

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6401	-0-	-1279	-0-	6401	3			N	-0-					8
12	7936	X	6999	-0-	-937	-0-	6999	3			N	-0-					8
01	7843	X	4723	-0-	-3120	-0-	4723	3			N	-0-					8
02	6552	X	6119	-0-	-433	-0-	6118	3	1	9	N	1					9
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7614	3	2	9	N	2					11
*04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					11

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	201	-0-	-219	-0-	194	3	7	9	N	6					90
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	272	3	1	9	N	1					91
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5					96
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	143	3	13	9	N	12					108
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	166	3	2	9	N	2					110
04	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-					110

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1928	-0-	-1432	-0-	112	1	1807	3	N	8	1	8			88
							9	9									
12	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	120	1	2422	3	N	37	1	8			124
							41	9									
01	3472	X	2500	-0-	-972	-0-	122	1	2334	3	N	40	3	8			161
							44	9									
02	2380	X	2109	-0-	-271	-0-	91	1	1981	3	N	34	170	1	1	8	24
							37	9									
03	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	95	1	1741	3	N	28	1	8			51
							31	9									
04	2490	X	2143	-0-	-347	-0-	96	1	2012	3	N	32	2	8			81
							35	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	98	1	3603	3	N	25	1	8			126
							28	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	97	1	3165	3	N	65	168	1			23
							72	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	95	1	3479	3	N	30	1	8			52
							33	9									
02	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	104	1	2842	3	N	26	1	8			77
							29	9									
03	3844	X	2700	-0-	-1144	-0-	106	1	2574	3	N	18	1	8			94
							20	9									
04	3720	X	2389	-0-	-1331	-0-	111	1	2264	3	N	13					107
							14	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	390	1	5884	3	N	2	1	8			106
							2	9									
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	403	1	5785	3	N	9					115
							10	9									
01	5952	X	4620	-0-	-1332	-0-	397	1	4210	3	N	12	4	8			123
							13	9									
02	5376	X	4498	-0-	-878	-0-	359	1	4122	3	N	15					138
							17	9									
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	403	1	6473	3	N	18	2	8			154
							20	9									
*04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	390	1	5869	3	N	14	3	8			165
							15	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	19
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	N	-0-	19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	8802	3	26	9	N	24					155
12	9579	X	9055	-0-	-524	-0-	9026	3	29	9	N	26	166	1			15
01	9269	X	8815	-0-	-454	-0-	8780	3	35	9	N	32					47
02	8232	X	7732	-0-	-500	-0-	7715	3	17	9	N	15					62
03	9114	X	8299	-0-	-815	-0-	8271	3	28	9	N	25					87
04	8820	X	7914	-0-	-906	-0-	7885	3	29	9	N	26					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	520	1	2507	3	N	16	1	8			36
							18	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	536	1	2277	3	N	32					68
							35	9									
01	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	543	1	2094	3	N	46	9	8			105
							51	9									
02	2912	X	730	-0-	-2182	-0-	289	1	439	3	N	2					107
							2	9									
03	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	475	1	2042	3	N	19	5	8			121
							21	9									
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	496	1	2278	3	N	58	150	1	4	8	25
							64	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1339	3	1	9	N	1					38
12	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1223	3	10	9	N	9					47
01	1426	N	780	-0-	-646	-0-	778	3	2	9	N	2					49
02	1260	N	661	-0-	-599	-0-	658	3	3	9	N	3					52
03	1240	N	722	-0-	-518	-0-	720	3	2	9	N	2					54
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	700	3	2	9	N	2					56

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2022

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

11	8430	X	7302	-0-	-1128	-0-	7292	3	10	9	N	9					59
12	8711	X	7075	-0-	-1636	-0-	7067	3	8	9	N	7					66
01	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6949	3	11	9	N	10	2	8			74
02	7084	X	5804	-0-	-1280	-0-	5798	3	6	9	N	5					79
03	7843	X	6763	-0-	-1080	-0-	6763	3			N	-0-					79
04	7290	X	5508	-0-	-1782	-0-	5502	3	6	9	N	5					84

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

11	1620	X	1321	-0-	-299	-0-	810	1	447	3	N	58	3	8			94
							64	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	825	1	593	3	N	48	1	8			141
							53	9									
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	779	1	354	3	N	84	151	1	5	8	69
							92	9									
02	1232	N	793	-0-	-439	-0-	740	1	53	9	N	48	3	8			114
03	1457	N	551	-0-	-906	-0-	527	3	24	9	N	22	2	8			134
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1182	3	24	9	N	22	150	1	6	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3651	3	155	9	N	141	1	8			209
12	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3566	3	153	9	N	139	180	1	1	8	167
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3469	3	106	9	N	96	173	1	1	8	89
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	1	1	2873	3	N	66	1	8			154
							73	9									
03	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3029	3	97	9	N	88	181	1	1	8	60
04	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3030	3	153	9	N	139	166	1	3	8	30

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	560	-0-	-490	-0-	530	3	30	9	N	27					116
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1135	3	13	9	N	12					128
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	889	3	6	9	N	5					133
02	532	X	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-					133
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					133
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					133

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	3826	3	56	9	N	51					97
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4490	3	59	9	N	54					151
01	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	4251	3	15	9	N	14	1	8			164
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3995	3	36	9	N	33	160	1			37
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4534	3	24	9	N	22	1	8			58
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4650	3	37	9	N	34	1	8			91

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	349	-0-	-431	-0-	349	1			N	-0-					80
12	496	X	422	-0-	-74	-0-	371	1	51	3	N	-0-					80
01	496	X	302	-0-	-194	-0-	283	1	19	3	N	-0-					80
02	364	X	336	-0-	-28	-0-	336	1			N	-0-					80
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	479	1	1020	3	N	1	1	8			80
							1	9									
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	263	1	405	3	N	1	1	8			80
							1	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	45	1			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					43
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	39	1	5836	3	N	34	4	8			189
							37	9									
12	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	37	1	5659	3	N	27	165	1	2	8	49
							30	9									
01	5704	X	4637	-0-	-1067	-0-	26	1	4601	3	N	9	3	8			55
							10	9									
02	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	27	1	4308	3	N	13	3	8			65
							14	9									
03	5766	X	4486	-0-	-1280	-0-	46	1	4433	3	N	6	2	8			69
							7	9									
04	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	33	1	5179	3	N	32	6	8			95
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	76	1	5262	3	N	-0-					38
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					38
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3449	3	2	9	N	2	1	8			39
02	2968	X	484	-0-	-2484	-0-	484	3			N	-0-					39
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	189	1	3356	3	N	1	1	8			39
							1	9									
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	204	1	4120	3	N	1	1	8			39
							1	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	92	1	4872	3	N	36	2	8			122
							40	9									
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	81	1	4553	3	N	26	1	8			147
							29	9									
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	51	1	4547	3	N	24	3	8			168
							26	9									
02	4200	X	4193	-0-	-7	-0-	45	1	4116	3	N	29	161	1	2	8	34
							32	9									
03	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	88	1	4176	3	N	30	2	8			62
							33	9									
04	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	120	1	3673	3	N	27	3	8			86
							30	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	283	1	1388	3	N	61	162	1	2	8	82
							67	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	315	1	2517	3	N	84	2	8			164
							92	9									
01	2542	X	1431	-0-	-1111	-0-	239	1	1145	3	N	43	2	8			205
							47	9									
02	2296	X	1124	-0-	-1172	-0-	257	1	853	3	N	13	171	1	2	8	45
							14	9									
03	2914	X	1226	-0-	-1688	-0-	359	1	817	3	N	45	3	8			87
							50	9									
04	2820	X	348	-0-	-2472	-0-	312	1	36	9	N	33	3	8			117

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3368	-0-	-1042	-0-	107	1	3153	3	N	98	149	1	2	8	12
							108	9									
12	4557	X	3059	-0-	-1498	-0-	69	1	2900	3	N	82	1	8			93
							90	9									
01	4557	X	3418	-0-	-1139	-0-	59	1	3336	3	N	21	2	8			112
							23	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	51	1	3564	3	N	31	3	8			140
							34	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	34	1	4085	3	N	67	181	1	2	8	24
							74	9									
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	66	4	8			86
							73	9									

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9113	3	8	9	N	7					52
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10560	3	12	9	N	11					63
01	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9761	3	23	9	N	21					84
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8840	3	17	9	N	15					99
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9104	3	20	9	N	18					117
*04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9594	3	26	9	N	24					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	870 111	1 9	5512	3	N	101	4	8			204
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	899 94	1 9	5993	3	N	85	172	1	3	8	114
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	887 78	1 9	5462	3	N	71	7	8			178
02	5740	X	4856	-0-	-884	-0-	805 72	1 9	3979	3	N	65	3	8			240
03	6355	X	5908	-0-	-447	-0-	899 66	1 9	4943	3	N	60	3	8			297
*04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	862 109	1 9	5303	3	N	99	364	1	8	8	24

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8221	-0-	-899	-0-	8191	3	30	9	N	27	1	8			153
12	9424	X	8464	-0-	-960	-0-	8436	3	28	9	N	25					178
01	8990	X	8119	-0-	-871	-0-	8085	3	34	9	N	31	5	8			204
02	8120	X	7346	-0-	-774	-0-	7277	3	69	9	N	63	162	1			105
03	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10289	3	61	9	N	55	3	8			157
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	85 41	1 9	6997	3	N	37	2	8			192

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	748 29	1 9	2206	3	N	26	3	8			126
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	518 53	1 9	4234	3	N	48	16	8			158
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	719 40	1 9	4266	3	N	36	155	1	9	8	30
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	635 29	1 9	4601	3	N	26	4	8			52
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	717 20	1 9	2588	3	N	18	4	8			66
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	692 31	1 9	3740	3	N	28	4	8			90

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	259	1	2	9	N	2	1	8			60
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	475	1	30	9	N	27					87
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	370 7	1 9	41	3	N	6	6	8			87
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	1			N	-0-					87
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	426	1	9	9	N	8	3	8			92
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	16	4	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	383	-0-	-3817	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			75
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	327	1	5160	3	N	61					136
							67	9									
01	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	355	1	3099	3	N	54	3	8			187
							59	9									
02	3920	X	536	-0-	-3384	-0-	523	1	13	9	N	12					199
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	246	1	5893	3	N	5	1	8			203
							6	9									
04	4200	X	3031	-0-	-1169	-0-	3023	3	8	9	N	7	1	8			209

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4545	3	98	9	N	89	171	1			117
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4731	3	33	9	N	30					147
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4840	3	23	9	N	21	1	8			167
02	4256	X	4201	-0-	-55	-0-	4170	3	31	9	N	28					195
03	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	3820	3	46	9	N	42					237
04	4560	X	3765	-0-	-795	-0-	3656	3	109	9	N	99	269	1			67

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

11	5730	X	3123	-0-	-2607	-0-	3123	3			N	-0-					104
12	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	5675	3			N	-0-					104
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	3	2	9	N	2	2	8			104
02	5180	X	4989	-0-	-191	-0-	4989	3			N	-0-					104
03	5673	X	2529	-0-	-3144	-0-	2528	3	1	9	N	1	1	8			104
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					104

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5009	3	2	9	N	2	2	8			67
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	N	1					68
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4937	3	6	9	N	5	2	8			71
02	4676	X	4458	-0-	-218	-0-	4454	3	4	9	N	4	1	8			74
03	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	4880	3	2	9	N	2					76
04	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4341	3	3	9	N	3	1	8			78

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5553	3	13	9	N	12					15
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6601	3	3	9	N	3					18
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6061	3	10	9	N	9					27
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5307	3	6	9	N	5					32
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5978	3	7	9	N	6	1	8			37
*04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6392	3	2	9	N	2					39

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	1					117
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	9					126
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	11	5	8			132
02	4004	X	1211	-0-	-2793	-0-	1200	3	11	9	N	10	6	8			136
03	3968	X	2414	-0-	-1554	-0-	389	1	2011	3	N	13	5	8			144
							14	9									
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	368	1	3015	3	N	9	5	8			148
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	271	1	3330	3	N	19					55
							21	9									
12	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	276	1	3143	3	N	-0-					55
01	3782	X	2346	-0-	-1436	-0-	342	1	1995	3	N	8					63
							9	9									
02	3388	X	1245	-0-	-2143	-0-	320	1	922	3	N	3					66
							3	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	329	1	6020	3	N	12					78
							13	9									
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	163	1	6710	3	N	39					117
							43	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	1	2	9	N	2	167	1	1	8	24
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	1	7	9	N	6					30
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					30
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	610	1	1	9	N	1	1	8			30
03	806	N	561	-0-	-245	-0-	560	1	1	9	N	1	1	8			30
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	634	1	2	9	N	2	2	8			30

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5948	3	14	9	N	13					70
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6382	3	18	9	N	16					86
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6087	3	18	9	N	16					102
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5296	3	17	9	N	15					117
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6122	3	22	9	N	20					137
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5930	3	28	9	N	25	156	1	1	8	5

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8187	3	19	9	N	17					80
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8788	3	2	9	N	2					82
01	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9181	3	1	9	N	1	1	8			82
02	7896	X	7860	-0-	-36	-0-	7860	3			N	-0-					82
03	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8332	3	2	9	N	2					84
04	8460	X	8059	-0-	-401	-0-	8058	3	1	9	N	1	1	8			84

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	907	1	50	9	N	45	1	8			124
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	835	1	28	9	N	25					149
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	1	9	9	N	8	1	8			156
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	1	3	9	N	3					159
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	981	1	41	9	N	37	190	1	1	8	5
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	1	18	9	N	16	2	8			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	9	1	6344	3	N	36					49
							40	9									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	8	1	6629	3	N	31					80
							34	9									
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5900	3	32	9	N	29					109
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5515	3	22	9	N	20					129
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5636	3	29	9	N	26					155
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5079	3	37	9	N	34	177	1			12

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	4308	3	2	9	N	2					139
12	4743	X	4570	-0-	-173	-0-	4529	3	41	9	N	37	169	1			7
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4832	3	14	9	N	13					20
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4227	3	19	9	N	17					37
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4627	3	24	9	N	22					59
04	4680	X	4509	-0-	-171	-0-	4492	3	17	9	N	15					74

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	418	-0-	-1682	-0-	416	1	2	9	N	2	2	8			28
12	2170	X	1717	-0-	-453	-0-	660	1	1017	3	N	36	16	8			48
							40	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	768	1	2679	3	N	70	14	8			104
							77	9									
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	717	1	1422	3	N	60	2	8			162
							66	9									
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	779	1	1796	3	N	35	4	8			193
							39	9									
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	755	1	2591	3	N	31	4	8			220
							34	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					38
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					38
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					38
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					38
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					38
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					
																	33
12	6417	X	6054	-0-	-363	-0-	6053	3	1	9	N	1					
																	34
01	6417	X	5352	-0-	-1065	-0-	5351	3	1	9	N	1	1	8			
																	34
02	5796	X	5670	-0-	-126	-0-	5558	3	112	9	N	102					
																	136
*03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6567	3	14	9	N	13					
																	149
04	6210	X	4670	-0-	-1540	-0-	4664	3	6	9	N	5					
																	154

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5778	3	14	9	N	13					
																	90
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6388	3	19	9	N	17					
																	107
01	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6189	3	14	9	N	13					
																	120
02	5404	X	3698	-0-	-1706	-0-	3696	3	2	9	N	2					
																	122
03	6417	X	1654	-0-	-4763	-0-	1650	3	4	9	N	4					
																	126
04	6210	X	4544	-0-	-1666	-0-	4540	3	4	9	N	4					
																	130

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9826	-0-	-2114	-0-	9666	3	160	9	N	145	170	1			
																	44
12	11563	X	10537	-0-	-1026	-0-	10376	3	161	9	N	146					
																	190
01	11563	X	11164	-0-	-399	-0-	11018	3	146	9	N	133	172	1	1	8	
																	150
02	10248	X	8929	-0-	-1319	-0-	22	1	8768	3	N	126					
							139	9									276
03	11222	X	10606	-0-	-616	-0-	83	1	10358	3	N	150	173	1	1	8	
							165	9									252
04	10800	X	10759	-0-	-41	-0-	10519	3	240	9	N	218	346	1	1	8	
																	123

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					
																	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					
																	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					
																	-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					
																	-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					
																	-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					
																	-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4932	-0-	-258	-0-	4932	3			N	-0-					
																	32
12	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	5176	3			N	-0-					
																	32
01	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	4845	3			N	-0-					
																	32
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					
																	32
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					
																	32
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					
																	32

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6195	-0-	-825	-0-	600	1	5486	3	N	99					
							109	9									154
12	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	620	1	5708	3	N	65					
							72	9									219
01	7440	X	6291	-0-	-1149	-0-	591	1	5598	3	N	93	173	1			
							102	9									139
02	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	537	1	5160	3	N	91	171	1			
							100	9									59
03	6479	X	3346	-0-	-3133	-0-	458	1	2824	3	N	58	1	8			
							64	9									116
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	287	1	6270	3	N	97	171	1			
							107	9									42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5690	3	24	9	N	22					122
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5916	3	25	9	N	23					145
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6268	3	41	9	N	37	163	1			19
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5553	3	26	9	N	24					43
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6205	3	25	9	N	23					66
*04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6004	3	28	9	N	25					91

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	387	1	1769	3	N	-0-					81
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	405	1	3663	3	N	84	135	1			30
							92	9									
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	345	1	3302	3	N	31	1	8			60
							34	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	228	1	3441	3	N	14					74
							15	9									
03	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	339	1	3277	3	N	5	1	8			78
							6	9									
04	3960	X	3920	-0-	-40	-0-	379	1	3461	3	N	73	1	8			150
							80	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

11	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	6136	3	76	9	N	69					184
12	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	6470	3	51	9	N	46	172	1			58
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6482	3	74	9	N	67	1	8			124
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5856	3	67	9	N	61					185
03	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	6403	3	80	9	N	73	156	1	1	8	101
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6375	3	74	9	N	67	1	8			167

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

11	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	184	1	4059	3	N	1					128
							1	9									
12	4991	X	4234	-0-	-757	-0-	226	1	4007	3	N	1					129
							1	9									
01	4991	X	2643	-0-	-2348	-0-	276	1	2367	3	N	-0-					129
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	256	1	3865	3	N	107	2	8			234
							118	9									
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	218	1	4745	3	N	12	182	1	2	8	62
							13	9									
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	154	1	4882	3	N	3	2	8			63
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	158	1	6166	3	N	48	156	1			196
							53	9									
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	208	1	5159	3	N	50	161	1			85
							55	9									
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5211	3	N	46	1	8			130
							51	9									
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	139	1	4861	3	N	46	152	1	1	8	23
							51	9									
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	157	1	5014	3	N	45	1	8			67
							50	9									
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	112	1	5541	3	N	41	1	8			107
							45	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

11	2220	X	128	-0-	-2092	-0-	116	1	12	9	N	11					71
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	285	1	3841	3	N	218	286	1			3
							240	9									
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	154	1	309	3	N	28	2	8			29
							31	9									
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1912	3	N	46					75
							51	9									
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	302	1	2750	3	N	182	171	1	7	8	79
							200	9									
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	337	1	2600	3	N	82	5	8			156
							90	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	600	1	2111	3	N	15					83
							17	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	620	1	1995	3	N	13					96
							14	9									
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	620	1	2126	3	N	24	3	8			117
							26	9									
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	528	1	2083	3	N	25					142
							28	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1893	3	N	36	149	1	2	8	27
							40	9									
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1200	1	545	3	N	1	1	8			27
							1	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	3	21	9	N	19	1	8			175
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	619	1	786	3	N	27					202
							30	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	546	1	1441	3	N	37	166	1	6	8	67
							41	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					88
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	947	3	18	9	N	16	2	8			102
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	621	1	9	9	N	8	1	8			109

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	233	1	2061	3	N	78	1	8			299
							86	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	243	1	1541	3	N	71	234	1	1	8	135
							78	9									
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	266	1	750	3	N	54	1	8			188
							59	9									
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	198	1	1554	3	N	24	2	8			210
							26	9									
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	214	1	1327	3	N	11	1	8			220
							12	9									
*04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	238	1	1261	3	N	21	171	1	1	8	69
							23	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8188	-0-	-2	-0-	8127	3	61	9	N	55					154
12	8463	X	7899	-0-	-564	-0-	7849	3	50	9	N	45					199
01	8711	X	8171	-0-	-540	-0-	8101	3	70	9	N	64	172	1	1	8	90
02	7868	X	7197	-0-	-671	-0-	7173	3	24	9	N	22					112
03	8711	X	7736	-0-	-975	-0-	7668	3	68	9	N	62					174
04	8190	X	7538	-0-	-652	-0-	7469	3	69	9	N	63	182	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2522	-0-	-2008	-0-	857	1	1665	3	N	-0-					64
12	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	899	1	1314	3	N	-0-					64
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	899	1	1983	3	N	1	1	8			64
							1	9									
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	812	1	2514	3	N	14					78
							15	9									
03	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	833	1	1664	3	N	2					80
							2	9									
04	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	668	1	1506	3	N	2					82
							2	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					30
12	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	4219	3			N	-0-					30
01	4185	X	1575	-0-	-2610	-0-	1575	3			N	-0-					30
02	3780	X	1939	-0-	-1841	-0-	1880	3	59	9	N	54					84
03	4216	X	2132	-0-	-2084	-0-	2132	3			N	-0-					84
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					84

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	264	1	3076	3	N	40	171	1	1	8	206
							44	9									
12	3534	X	2389	-0-	-1145	-0-	312	1	2041	3	N	33	189	1			50
							36	9									
01	3534	X	2382	-0-	-1152	-0-	285	1	2069	3	N	25					75
							28	9									
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	265	1	2763	3	N	26					101
							29	9									
03	3534	X	2904	-0-	-630	-0-	314	1	2535	3	N	50	1	8			150
							55	9									
04	3390	X	2152	-0-	-1238	-0-	371	1	1709	3	N	65	162	1	1	8	52
							72	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	3	25	9	N	23					63
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	900	3	N	21					84
							23	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	212	1	1154	3	N	46	2	8			128
							51	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	904	3	23	9	N	21					149
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	3	25	9	N	23	164	1			8
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	253	1	693	3	N	1					9
							1	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	988	-0-	-3272	-0-	164	1	807	3	N	15	1	8			170
							17	9									
12	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	335	1	3819	3	N	11	29	1			152
							12	9									
01	4402	X	648	-0-	-3754	-0-	196	1	426	3	N	24	5	8			171
							26	9									
02	3920	X	814	-0-	-3106	-0-	270	1	520	3	N	22					193
							24	9									
03	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	318	1	2689	3	N	54	8	8			239
							59	9									
04	4020	X	3104	-0-	-916	-0-	533	1	2536	3	N	32	8	8			263
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1541	-0-	-2689	-0-	101	1	1436	3	N	4					73
							4	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	279	1	4545	3	N	18					91
							20	9									
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	187	1	4170	3	N	53	128	1	1	8	15
							58	9									
02	3948	X	3685	-0-	-263	-0-	110	1	3566	3	N	8					23
							9	9									
03	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	202	1	4154	3	N	1	1	8			23
							1	9									
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	203	1	4132	3	N	7	2	8			28
							8	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5716	3	31	9	N	28					119
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5241	3	19	9	N	17					136
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5199	3	22	9	N	20					156
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4427	3	19	9	N	17					173
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4951	3	35	9	N	32	190	1			15
*04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4461	3	13	9	N	12					27

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

11	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	4827	3	19	9	N	17					154
12	5239	X	4103	-0-	-1136	-0-	4086	3	17	9	N	15	159	1			10
01	5394	X	4148	-0-	-1246	-0-	4116	3	32	9	N	29					39
02	4872	X	3270	-0-	-1602	-0-	3256	3	14	9	N	13					52
03	5394	X	4088	-0-	-1306	-0-	4056	3	32	9	N	29					81
04	4860	X	4144	-0-	-716	-0-	4119	3	25	9	N	23					104

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

11	7920	X	7505	-0-	-415	-0-	7464	3	41	9	N	37	170	1			50
12	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	7179	3	32	9	N	29	59	1			20
01	7750	X	6821	-0-	-929	-0-	6778	3	43	9	N	39					59
02	7000	X	6541	-0-	-459	-0-	6505	3	36	9	N	33					92
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7124	3	43	9	N	39					131
04	7500	X	6630	-0-	-870	-0-	6602	3	28	9	N	25					156

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

11	2850	X	1479	-0-	-1371	-0-	191	1	1284	3	N	4					110
							4	9									
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3478	3	6	9	N	5	112	1			3
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3706	3	17	9	N	15					18
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3308	3	8	9	N	7					25
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3592	3	8	9	N	7					32
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	3	10	9	N	9	1	8			40

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1508	3	99	9	N	90	148	1	1	8	30
12	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1386	3	22	9	N	20					50
01	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1023	3	13	9	N	12	2	8			60
02	1512	N	962	-0-	-550	-0-	942	3	20	9	N	18					78
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	1	8			118
*04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2167	3	68	9	N	62	170	1	3	8	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2766	3	41	9	N	37					121
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2810	3	51	9	N	46	150	1			17
01	3007	N	2945	-0-	-62	-0-	2891	3	54	9	N	49	2	8			64
02	2800	N	2806	-0-	6	6	2767	3	39	9	N	35					99
03	2964	N	2958	-0-	-6	-0-	2932	3	26	9	N	24	1	8			122
*04	3000	N	3415	-0-	415	415	3378	3	37	9	N	34					156

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1347	3	96	9	N	87					216
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1380	3	69	9	N	63	165	1			114
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	3	68	9	N	62					176
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1956	3	55	9	N	50	167	1			59
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1686	3	69	9	N	63					122
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1674	3	89	9	N	81	166	1			37

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					68
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					68
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					68
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3			N	-0-					68
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					68
04	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			N	-0-					68

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	867	1	33	9	N	30					191
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	899	1	26	9	N	24					215
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	825	1	19	9	N	17	2	8			230
02	840	N	748	-0-	-92	-0-	730	1	18	9	N	16					246
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	899	1	12	9	N	11					257
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	870	1	23	9	N	21	1	8			277

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	305	1	4	9	N	4					98
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	1			N	-0-					98
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	250	1	406	3	N	-0-					98
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	212	1	73	3	N	-0-					98
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					98
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	243	1	220	3	N	-0-					98

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1143	-0-	-567	-0-	1071	3	72	9	N	65	1	8			245
12	1736	N	983	-0-	-753	-0-	900	3	83	9	N	75					320
01	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	989	3	47	9	N	43	163	1	3	8	197
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-	669	3	87	9	N	79					276
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1367	3	173	9	N	157	181	1	1	8	251
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1035	3	127	9	N	115	164	1	1	8	201

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	265	1	1376	3	N	38					157
							42	9									
12	1364	N	676	-0-	-688	-0-	192	1	370	3	N	104	167	1			94
							114	9									
01	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	67	1	32	3	N	-0-					94
02	1428	N	132	-0-	-1296	-0-	132	1			N	-0-					94
03	682	N	360	-0-	-322	-0-	305	1	55	3	N	-0-					94
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	268	1	1259	3	N	-0-					94

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	350	1	1225	3	N	135	1	8			215
							149	9									
12	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	348	1	1691	3	N	74					289
							81	9									
01	2077	X	1674	-0-	-403	-0-	320	1	1215	3	N	126	316	1	6	8	93
							139	9									
02	1876	X	1241	-0-	-635	-0-	348	1	841	3	N	47					140
							52	9									
03	2108	X	1811	-0-	-297	-0-	313	1	1421	3	N	70	3	8			207
							77	9									
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	336	1	1697	3	N	92	164	1	4	8	131
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	196	1	2061	3	N	44					139
							48	9									
12	2542	X	1491	-0-	-1051	-0-	225	1	1258	3	N	7					146
							8	9									
01	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	188	1	1483	3	N	6	2	8			150
							7	9									
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	131	1	1555	3	N	13					163
							14	9									
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	3	N	17					180
							19	9									
04	1620	N	620	-0-	-1000	-0-	159	1	449	3	N	11					191
							12	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

11	8760	X	7057	-0-	-1703	-0-	7037	3	20	9	N	18					189
12	8773	X	7475	-0-	-1298	-0-	7453	3	22	9	N	20					209
01	8835	X	7427	-0-	-1408	-0-	7403	3	24	9	N	22	181	1			50
02	7980	X	7324	-0-	-656	-0-	7312	3	12	9	N	11					61
03	8835	X	7354	-0-	-1481	-0-	7344	3	10	9	N	9	1	8			69
04	7230	X	6638	-0-	-592	-0-	6626	3	12	9	N	11					80

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2705	3	44	9	N	40	4	8			130
12	1736	N	980	-0-	-756	-0-	899	1	37	3	N	40					170
							44	9									
01	3007	N	1919	-0-	-1088	-0-	754	1	1143	3	N	20	111	1	20	8	59
							22	9									
02	2576	N	812	-0-	-1764	-0-	812	1			N	-0-					59
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	812	1	6	9	N	5	5	8			59
04	1860	N	883	-0-	-977	-0-	870	1	13	9	N	12	12	8			59

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2785	3	25	9	N	23	2	8			136
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3008	3	26	9	N	24	54	1	1	8	105
01	3100	N	3260	-0-	160	160	3231	3	29	9	N	26	3	8			128
02	2800	N	2861	-0-	61	221	2847	3	14	9	N	13	1	8			140
03	3007	N	2292	-0-	-715	-0-	2273	3	19	9	N	17	1	8			156
04	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	2158	3	14	9	N	13	2	8			167

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	1	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	1	10	9	N	9	9	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	580 55	1 9	764	3	N	50	166	1	3	8	117
12	1643	N	707	-0-	-936	-0-	602	1	105	9	N	95					212
01	1953	N	937	-0-	-1016	-0-	685 73	1 9	179	3	N	66	16	8			262
02	1316	N	633	-0-	-683	-0-	626	1	7	9	N	6	168	1			100
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	633	1	68	9	N	62	8	8			154
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	761 83	1 9	1192	3	N	75	146	1	9	8	74

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3205	3	23	9	N	21	1	8			115
12	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3039	3	23	9	N	21	113	1	1	8	22
01	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3068	3	26	9	N	24	3	8			43
02	3108	X	2817	-0-	-291	-0-	2795	3	22	9	N	20					63
03	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3022	3	20	9	N	18	1	8			80
04	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3156	3	17	9	N	15	1	8			94

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7923	3	18	9	N	16	1	8			16
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8396	3	14	9	N	13					29
01	8060	X	5220	-0-	-2840	-0-	5203	3	17	9	N	15	4	8			40
02	7420	X	3220	-0-	-4200	-0-	3220	3			N	-0-					40
03	8401	X	8185	-0-	-216	-0-	8154	3	31	9	N	28	1	8			67
*04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8698	3	12	9	N	11	3	8			75

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					143
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					143
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					143
02	2072	X	654	-0-	-1418	-0-	654	3			N	-0-					143
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					143
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	579	-0-	-471	-0-	488	1	91	9	N	83					191
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	510	1	36	9	N	33	165	1			59
01	868	N	381	-0-	-487	-0-	378	1	3	9	N	3					62
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	1	14	9	N	13					75
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	350	1	184	3	N	4					79
							4	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					79

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	578	1	1322	2	N	15	1	8			171
							17	9									
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	620	1	2009	2	N	71	175	1			67
							78	9									
01	2232	N	1112	-0-	-1120	-0-	588	1	521	2	N	3	3	8			67
							3	9									
02	1792	N	514	-0-	-1278	-0-	503	1	11	9	N	10					77
03	2697	N	621	-0-	-2076	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			77
04	1080	N	551	-0-	-529	-0-	551	1			N	-0-					77

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2993	-0-	-1507	-0-	198	1	2785	3	N	9	1	8			184
							10	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	236	1	4512	3	N	50					234
							55	9									
01	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	297	1	2472	3	N	108	192	1	3	8	147
							119	9									
02	3192	X	2751	-0-	-441	-0-	321	1	2419	3	N	10					157
							11	9									
03	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	318	1	3734	3	N	39	4	8			192
							43	9									
04	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	320	1	3845	3	N	107	167	1	3	8	129
							118	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	167	1	3615	3	N	4	1	8			162
							4	9									
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	322	1	4929	3	N	71					233
							78	9									
01	5270	X	4542	-0-	-728	-0-	316	1	4182	3	N	40	160	1	8	8	105
							44	9									
02	4648	X	4638	-0-	-10	-0-	311	1	4324	3	N	3					108
							3	9									
03	5332	X	4979	-0-	-353	-0-	304	1	4569	3	N	96	6	8			198
							106	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	287	1	4649	3	N	43	161	1	5	8	75
							47	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3	N	-0-			66
12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	3	N	-0-			66
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8987	3 9	N	2	2	8	66
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7542	3 9	N	1			67
03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8146	3 9	N	11			78
*04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7555	3 9	N	15			93

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	1898	-0-	-4552	-0-	1877	3	21 9	N	19			114
12	5518	X	3784	-0-	-1734	-0-	3759	3	25 9	N	23			137
01	5518	X	2452	-0-	-3066	-0-	2449	3	3 9	N	3			140
02	4984	X	1254	-0-	-3730	-0-	1254	3		N	-0-			140
03	3906	X	1338	-0-	-2568	-0-	1338	3		N	-0-			140
04	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2945	3	14 9	N	13			153

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	3045	3	8 9	N	7	1 8		49
12	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	3200	3	6 9	N	5			54
01	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	1252	3	1 9	N	1			55
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			55
03	3193	X	1314	-0-	-1879	-0-	1314	3		N	-0-			55
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	3	4 9	N	4			59

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3873	3	22 9	N	20	1 8		96
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3849	3	25 9	N	23	1 8		118
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3958	3	20 9	N	18			136
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3945	3	13 9	N	12	1 8		147
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4139	3	12 9	N	11	140 1	1 8	17
04	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3519	3	15 9	N	14			31

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	3213	3	34 9	N	31	64 1		35
12	3410	X	2230	-0-	-1180	-0-	2230	3		N	-0-			35
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3561	3	33 9	N	30	1 8		64
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3254	3	36 9	N	33	1 8		96
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3771	3	46 9	N	42			138
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3330	3	50 9	N	45	158 1	1 8	24

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	537	1	5211 3	N	49	1 8		103
							54	9						
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5506	3	17 9	N	15	1 8		117
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	499	1	4795 3	N	2	2 8		117
							2	9						
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	3	1 9	N	1	1 8		117
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6265	3	1 9	N	1	1 8		117
*04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6857	3	13 9	N	12			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1113	3	66	9	N	60	100	1			10
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1763	3	39	9	N	35					45
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	3	36	9	N	33	1	8			77
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1216	3	19	9	N	17					94
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	503	3	25	9	N	23					117
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					119

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4949	-0-	-1381	-0-	105 98	1 9	4746	3	N	89	177	1	1	8	136
12	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	110 112	1 9	5324	3	N	102					238
01	5890	X	4509	-0-	-1381	-0-	363 91	1 9	4055	3	N	83	170	1	5	8	146
02	5152	X	4291	-0-	-861	-0-	316 68	1 9	3907	3	N	62					208
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	266 96	1 9	5437	3	N	87	184	1	1	8	110
04	5370	X	4768	-0-	-602	-0-	210 74	1 9	4484	3	N	67	1	8			176

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2556	3			N	-0-					113
12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2644	3	2	9	N	2					115
01	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2538	3	7	9	N	6					121
02	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2389	3	7	9	N	6					127
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2924	3	6	9	N	5					132
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2734	3	13	9	N	12					144

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7411	-0-	-389	-0-	7343	3	68	9	N	62	167	1			34
12	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7691	3	29	9	N	26					60
01	8029	X	7496	-0-	-533	-0-	7467	3	29	9	N	26					86
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6912	3	26	9	N	24					110
03	7750	X	7733	-0-	-17	-0-	7652	3	81	9	N	74	172	1			12
04	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	7375	3	28	9	N	25					37

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4544	3	12	9	N	11					189
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4655	3	15	9	N	14					203
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4860	3	29	9	N	26	1	8			228
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	3	25	9	N	23					251
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4918	3	30	9	N	27	1	8			277
*04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4535	3	30	9	N	27	158	1	1	8	145

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1855	-0-	-725	-0-	1829	3	26	9	N	24					222
12	2666	X	2294	-0-	-372	-0-	2268	3	26	9	N	24					246
01	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	1970	3	24	9	N	22	1	8			267
02	2408	X	780	-0-	-1628	-0-	765	3	15	9	N	14					281
03	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1443	3	29	9	N	26	181	1	1	8	125
04	2220	X	1783	-0-	-437	-0-	1762	3	21	9	N	19	1	8			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4391	3	28	9	N	25					227
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4372	3	29	9	N	26					253
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4290	3	31	9	N	28	1	8			280
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	N	23					303
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4539	3	30	9	N	27	174	1	1	8	155
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4256	3	29	9	N	26	1	8			180

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6995	3	94	9	N	85	170	1			60
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7115	3	100	9	N	91					151
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6528	3	96	9	N	87	166	1			72
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6295	3	45	9	N	41					113
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6985	3	109	9	N	99	171	1	1	8	40
*04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6822	3	70	9	N	64					104

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10870	3	24	9	N	22					155
12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12368	3	28	9	N	25					180
01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			N	-0-					180
02	10164	X	9853	-0-	-311	-0-	9853	3			N	-0-					180
03	12400	X	12173	-0-	-227	-0-	12173	3			N	-0-					180
04	12000	X	11625	-0-	-375	-0-	11625	3			N	-0-					180

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	82	3			N	-0-					51
12	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	1074	3			N	-0-					51
01	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3			N	-0-					51
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					51
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					51
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					51

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6504	3	57	9	N	52	161	1			36
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	59	9	N	54					90
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6896	3	57	9	N	52					142
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5979	3	44	9	N	40					182
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6482	3	53	9	N	48	184	1			46
*04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6131	3	41	9	N	37					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	3	N	25					85
							28	9									
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	113	1	5055	3	N	26					111
							29	9									
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	68	1	5265	3	N	26					137
							29	9									
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	13	1	3845	3	N	10					147
							11	9									
03	4836	X	3293	-0-	-1543	-0-	234	1	3052	3	N	6					153
							7	9									
04	4680	X	3538	-0-	-1142	-0-	214	1	3316	3	N	7					160
							8	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

11	10290	X	7270	-0-	-3020	-0-	3	1	7220	3	N	43					296
							47	9									
12	10633	X	10037	-0-	-596	-0-	9982	3	55	9	N	50					346
01	10168	X	10054	-0-	-114	-0-	9996	3	58	9	N	53	1	8			398
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8297	3	52	9	N	47					445
03	10044	X	9783	-0-	-261	-0-	9725	3	58	9	N	53	1	8			497
04	9720	X	6358	-0-	-3362	-0-	6284	3	74	9	N	67	187	1	1	8	376

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9613	3	11	9	N	10					39
12	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8894	3	9	9	N	8					47
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9587	3	13	9	N	12					59
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8510	3	17	9	N	15					74
03	9362	X	8771	-0-	-591	-0-	8748	3	23	9	N	21					95
*04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10443	3	28	9	N	25					120

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5694	3	28	9	N	25					152
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5914	3	29	9	N	26					178
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5325	3	31	9	N	28	2	8			204
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4095	3	22	9	N	20					224
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6056	3	53	9	N	48	168	1			104
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5544	3	56	9	N	51	1	8			154

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4450	-0-	-950	-0-	159	1	4284	3	N	6					117
							7	9									
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	16	1	5976	3	N	12					129
							13	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6237	3	3	9	N	3					132
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6051	3	9	9	N	8					140
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7272	3	78	9	N	71	187	1			24
*04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7306	3	37	9	N	34					58

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	22	1	6123	3	N	9					59
							10	9									
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					69
01	5394	X	3089	-0-	-2305	-0-	124	1	2956	3	N	8					77
							9	9									
02	4872	X	2623	-0-	-2249	-0-	389	1	2230	3	N	4					81
							4	9									
03	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	256	1	4337	3	N	8					89
							9	9									
04	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	324	1	3868	3	N	8					97
							9	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2533	-0-	-1397	-0-	455	1	2078	3	N	-0-					31
12	4681	X	2555	-0-	-2126	-0-	543	1	2012	3	N	-0-					31
01	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	414	1	3549	3	N	-0-					31
02	4228	X	3595	-0-	-633	-0-	52	1	3543	3	N	-0-					31
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	446	1	2884	3	N	-0-					31
04	3840	X	1320	-0-	-2520	-0-	287	1	1033	3	N	-0-					31

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	5240	3	12	9	N	11					15
12	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	5938	3	13	9	N	12					27
01	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	5371	3	36	9	N	33	2	8			58
02	5432	X	2919	-0-	-2513	-0-	115	1	2790	3	N	13					71
							14	9									
03	5952	X	5900	-0-	-52	-0-	10	1	5868	3	N	20					91
							22	9									
04	5760	X	4955	-0-	-805	-0-	69	1	4843	3	N	39					130
							43	9									

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3056	-0-	56	484	600	1	2456	3	N	-0-					13
12	1395	N	720	-0-	-675	-0-	620	1	100	3	N	-0-					13
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	618	1	3757	3	N	4	4	8			13
							4	9									
02	2464	X	460	-0-	-2004	-0-	372	1	84	3	N	4					17
							4	9									
03	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	590	1	1477	3	N	33	1	8			49
							36	9									
*04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	600	1	2844	3	N	21	1	8			69
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7916	3	29	9	N	26					152
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8864	3	31	9	N	28					180
01	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	8318	3	35	9	N	32	2	8			210
02	7924	X	6455	-0-	-1469	-0-	6436	3	19	9	N	17	178	1			49
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8735	3	42	9	N	38	1	8			86
04	8490	X	8088	-0-	-402	-0-	8074	3	14	9	N	13	1	8			98

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	573	-0-	-1197	-0-	488	1	85	3	N	-0-					116
12	1829	X	485	-0-	-1344	-0-	455	1	29	3	N	1					117
							1	9									
01	1147	X	266	-0-	-881	-0-	263	1	3	9	N	3					120
02	756	X	47	-0-	-709	-0-	36	1	11	3	N	-0-					120
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	665	1	2	9	N	2					122
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					122

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6267	3	17	9	N	15					72
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6385	3	17	9	N	15					87
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	2	8			101
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5873	3	13	9	N	12					113
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6607	3	14	9	N	13					126
*04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6556	3	13	9	N	12					138

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	4008	3	1	9	N	1					140
12	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	3790	3	9	9	N	8					148
01	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	3480	3	14	9	N	13					161
02	3752	X	3024	-0-	-728	-0-	3018	3	6	9	N	5					166
03	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	3541	3	6	9	N	5					171
04	4020	X	2484	-0-	-1536	-0-	2476	3	8	9	N	7					178

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	40	1	10175	3	N	33	2	8			70
							36	9									
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9775	3	62	9	N	56	2	8			124
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	273	1	2189	3	N	22	2	8			144
							24	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	413	1	1345	3	N	19					163
							21	9									
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	345	1	2009	3	N	17	2	8			178
							19	9									
*04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	600	1	1435	3	N	28	166	1	1	8	39
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	574	-0-	-7046	-0-	560	1	14	9	N	13					83
12	7874	X	3701	-0-	-4173	-0-	615	1	3082	3	N	4	1	8			86
							4	9									
01	7874	X	308	-0-	-7566	-0-	308	1			N	-0-					86
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	147	1	6307	3	N	11					97
							12	9									
03	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	84	1	5216	3	N	10	1	8			106
							11	9									
*04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8419	3	13	9	N	12					118

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	3			N	-0-					94
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					94
01	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	2944	3	2	9	N	2	1	8			95
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3525	3	32	9	N	29					124
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4216	3	19	9	N	17	1	8			140
04	3510	X	2697	-0-	-813	-0-	2677	3	20	9	N	18	1	8			157

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

11	4500	X	3152	-0-	-1348	-0-	3149	3	3	9	N	3					26
12	4650	X	2755	-0-	-1895	-0-	2749	3	6	9	N	5					31
01	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3741	3	8	9	N	7	1	8			37
02	4200	X	210	-0-	-3990	-0-	190	3	20	9	N	18	1	8			54
03	4495	X	586	-0-	-3909	-0-	583	3	3	9	N	3	1	8			56
*04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6102	3	6	9	N	5	1	8			60

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8965	3	43	9	N	39	116	1			55
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8899	3	50	9	N	45					100
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9091	3	55	9	N	50					150
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8406	3	56	9	N	51					201
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9002	3	66	9	N	60	188	1	1	8	72
*04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8350	3	31	9	N	28	1	8			99

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	111	1	4615	3	N	57	1	8			154
							63	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	156	1	3594	3	N	60	176	1	1	8	37
							66	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	178	1	4617	3	N	34	1	8			70
							37	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	165	1	4592	3	N	55					125
							61	9									
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	161	1	5416	3	N	53	1	8			177
							58	9									
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	210	1	5227	3	N	46	180	1	1	8	42
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2353	-0-	-137	-0-	285	1	2020	3	N	44	172	1	1	8	74
							48	9									
12	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	305	1	1990	3	N	36					110
							40	9									
01	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	258	1	1749	3	N	23	1	8			132
							25	9									
02	2352	X	2122	-0-	-230	-0-	255	1	1833	3	N	31					163
							34	9									
03	2573	X	2091	-0-	-482	-0-	263	1	1797	3	N	28					191
							31	9									
04	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	179	1	1427	3	N	23	180	1	1	8	33
							25	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	390	1	1	9	N	1					67
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	1			N	-0-					67
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	357	1	2	9	N	2					69
02	2800	N	3301	-0-	501	501	359	1	2931	3	N	10					79
							11	9									
03	1921	N	1420	-0-	-501	-0-	331	1	1085	3	N	4					83
							4	9									
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	518	3	N	8					91
							9	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	598	1	492	3	N	2	59	1	1	8	7
							2	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	620	1	678	3	N	-0-					7
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	580	1	70	3	N	2	2	8			7
							2	9									
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	1			N	-0-					7
03	868	N	623	-0-	-245	-0-	620	1	3	9	N	3	3	8			7
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	600	1	3	9	N	3	3	8			7

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8137	-0-	-503	-0-	8137	3			N	-0-					162
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					162
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					162
02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6951	3	2	9	N	2	150	1			14
03	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8391	3	18	9	N	16					30
04	8700	X	8194	-0-	-506	-0-	8170	3	24	9	N	22					52

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7436	3	6	9	N	5					64
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					64
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7146	3	8	9	N	7					71
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7408	3	4	9	N	4					75
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8049	3	21	9	N	19					94
*04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7347	3	12	9	N	11					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2062	-0-	-218	-0-	2062	3			N	-0-					33
12	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	1813	3			N	-0-					33
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	1	8			33
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					33
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	8	1	8			40
04	2070	X	1782	-0-	-288	-0-	1770	3	12	9	N	11	1	8			50

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3721	3	6	9	N	5					49
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	3	7	9	N	6					55
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3934	3	10	9	N	9	1	8			63
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	N	12					75
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4560	3	10	9	N	9	1	8			83
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	3	7	9	N	6	1	8			88

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	102	1	2631	3	N	29	1	8			137
							32	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	100	1	3090	3	N	72	162	1			47
							79	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	108	1	3160	3	N	68	1	8			114
							75	9									
02	2744	X	2378	-0-	-366	-0-	85	1	2264	3	N	26	1	8			139
							29	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	363	1	3192	3	N	50					189
							55	9									
04	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	325	1	2601	3	N	47	184	1			52
							52	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	108	1	2955	3	N	83	2	8			104
							91	9									
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	114	1	3450	3	N	107	170	1	1	8	40
							118	9									
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	109	1	3540	3	N	108	3	8			145
							119	9									
02	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	70	1	2661	3	N	37	2	8			180
							41	9									
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	257	1	3712	3	N	110	178	1	2	8	110
							121	9									
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	257	1	3247	3	N	87	170	1	2	8	25
							96	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7085	-0-	-955	-0-	7046	3	39	9	N	35					174
12	8308	X	6837	-0-	-1471	-0-	6793	3	44	9	N	40	172	1			42
01	8308	X	4340	-0-	-3968	-0-	4329	3	11	9	N	10					52
02	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	5708	3	17	9	N	15					67
03	7316	X	6926	-0-	-390	-0-	6913	3	13	9	N	12					79
*04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7128	3	32	9	N	29					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	1			N	-0-					7
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					7
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					7
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	549	1	3	9	N	3					10
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					15
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	1	2	9	N	2					17

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	10126	3			N	-0-					24
12	11036	X	10480	-0-	-556	-0-	10479	3	1	9	N	1					25
01	10726	X	10269	-0-	-457	-0-	10269	3			N	-0-					25
02	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10224	3	14	9	N	13					38
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11517	3	164	9	N	149					187
04	10140	X	9710	-0-	-430	-0-	9676	3	34	9	N	31	188	1			30

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4272	3	8	9	N	7					114
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4485	3	8	9	N	7					121
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4243	3	17	9	N	15					136
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					146
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4106	3	13	9	N	12	1	8			157
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4013	3	23	9	N	21					178

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6171	-0-	-1179	-0-	6171	3			N	-0-					152
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6717	3	41	9	N	37	175	1			14
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7605	3	18	9	N	16	2	8			28
02	6804	X	5377	-0-	-1427	-0-	5365	3	12	9	N	11					39
03	7533	X	7201	-0-	-332	-0-	7178	3	23	9	N	21					60
04	7380	X	6314	-0-	-1066	-0-	6294	3	20	9	N	18					78

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					94
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					94
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					94
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					94
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					94
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	204	1	2924	3	N	62	156	1	1	8	44
							68	9									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	159	1	3531	3	N	61					105
							67	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	169	1	3427	3	N	51	1	8			155
							56	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	127	1	3631	3	N	55	155	1	1	8	54
							61	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	154	1	3719	3	N	120	1	8			173
							132	9									
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	211	1	2870	3	N	80	158	1	1	8	94
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	600	1	4475	3	N	16	3	8			152
							18	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	620	1	4337	3	N	12					164
							13	9									
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	620	1	3931	3	N	34	172	1	14	8	12
							37	9									
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	560	1	3199	3	N	18					30
							20	9									
03	3906	X	1555	-0-	-2351	-0-	620	1	924	3	N	10	8	8			32
							11	9									
04	3780	X	1941	-0-	-1839	-0-	600	1	1337	3	N	4	4	8			32
							4	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	694	1	17	9	N	15	2	8			92
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	899	1	34	9	N	31					123
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	775	1	437	3	N	30	10	8			143
							33	9									
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	1			N	-0-					143
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	754	1	18	9	N	16					159
04	1200	N	864	-0-	-336	-0-	858	1	6	9	N	5	4	8			160

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					61
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					61
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					61
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	3			N	-0-					61
03	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	3			N	-0-					61
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	2					63

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5769	3	39	9	N	35					62
12	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5876	3	13	9	N	12					74
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6070	3	37	9	N	34	1	8			107
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6160	3	44	9	N	40					147
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6853	3	56	9	N	51	173	1	1	8	24
*04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6560	3	36	9	N	33	1	8			56

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	182 127	1 9	2520	3	N	115	4	8			171
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206 88	1 9	2159	3	N	80	169	1	2	8	80
01	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	177 117	1 9	2370	3	N	106	5	8			181
02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	111 58	1 9	1840	3	N	53	170	1	2	8	62
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	199 120	1 9	3012	3	N	109	5	8			166
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	172 120	1 9	3513	3	N	109	170	1	5	8	100

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	197 52	1 9	1202	3	N	47	164	1	4	8	34
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	181 26	1 9	550	3	N	24	1	8			57
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	208 50	1 9	1504	3	N	45	5	8			97
02	1344	X	968	-0-	-376	-0-	152 22	1 9	794	3	N	20	2	8			115
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	204 53	1 9	2329	3	N	48	4	8			159
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	217 58	1 9	2576	3	N	53	166	1	6	8	40

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4442	3	33	9	N	30					156
12	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	4322	3	11	9	N	10	143	1			23
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4458	3	24	9	N	22	1	8			44
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4110	3	11	9	N	10					54
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4816	3	11	9	N	10					64
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4601	3	13	9	N	12	1	8			75

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6888	-0-	-222	-0-	6854	3	34	9	N	31	173	1			15
12	7347	X	7111	-0-	-236	-0-	7078	3	33	9	N	30					45
01	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7022	3	34	9	N	31					76
02	6440	X	6256	-0-	-184	-0-	6224	3	32	9	N	29					105
03	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	6562	3	26	9	N	24					129
04	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	6366	3	20	9	N	18					147

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3374	-0-	374	374	369 31	1 9	2974	3	N	28					77
12	3100	N	4778	-0-	1678	2052	204 57	1 9	4517	3	N	52					129
01	3100	N	4850	-0-	1750	3802	158 25	1 9	4667	3	N	23	2	8			150
02	7921	X	4119	-0-	-3802	-0-	148 4	1 9	3967	3	N	4					154
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	180 24	1 9	4484	3	N	22	2	8			174
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	6460	3	N	11	170	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3200	-0-	-850	-0-	3200	3			N	-0-					31
12	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3900	3	17	9	N	15					46
01	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	3220	3	14	9	N	13					59
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2637	3	2	9	N	2					61
03	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	2718	3	13	9	N	12	1	8			72
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3973	3	22	9	N	20	1	8			91

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	2214	3	12	9	N	11	2	8			106
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2087	3	10	9	N	9	1	8			114
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2000	3	6	9	N	5	2	8			117
02	2072	N	1839	-0-	-233	-0-	1833	3	6	9	N	5	1	8			121
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	3	14	9	N	13	2	8			132
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2275	3	53	9	N	48	166	1	3	8	11

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	669	-0-	-3861	-0-	118	1	550	3	N	1	1	8			144
							1	9									
12	4681	X	2384	-0-	-2297	-0-	131	1	2242	3	N	10	1	8			153
							11	9									
01	2883	X	1855	-0-	-1028	-0-	166	1	1683	3	N	5					158
							6	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	151	1	3962	3	N	54	1	8			211
							59	9									
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	129	1	4392	3	N	91	171	1	2	8	129
							100	9									
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	90	1	4251	3	N	50	3	8			176
							55	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8959	3	2	9	N	2					197
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9451	3	10	9	N	9					206
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9199	3	10	9	N	9	2	8			213
02	7700	X	6097	-0-	-1603	-0-	4	1	6081	3	N	11					224
							12	9									
03	8525	X	8234	-0-	-291	-0-	8176	3	58	9	N	53	157	1			120
*04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8900	3	25	9	N	23					143

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					40
*04	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5882	3	32	9	N	29					113
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6216	3	28	9	N	25					138
01	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6136	3	15	9	N	14					152
02	5600	X	5591	-0-	-9	-0-	5557	3	34	9	N	31	157	1			26
03	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6146	3	32	9	N	29					55
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5808	3	32	9	N	29					84

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

11	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6225	3	6	9	N	5					24
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6476	3	4	9	N	4					28
01	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	6172	3	1	9	N	1					29
02	5824	X	5119	-0-	-705	-0-	5118	3	1	9	N	1					30
03	6479	X	6404	-0-	-75	-0-	6397	3	7	9	N	6					36
04	6270	X	6091	-0-	-179	-0-	6076	3	15	9	N	14					50

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	141	-0-	141	231	141	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	257	-0-	257	488	257	3			N	-0-					-0-
03	599	X	111	-0-	-488	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

11	810	X	100	-0-	-710	-0-	100	1			N	-0-					29
12	837	X	784	-0-	-53	-0-	784	1			N	-0-					29
01	806	X	188	-0-	-618	-0-	188	1			N	-0-					29
02	728	X	40	-0-	-688	-0-	40	3			N	-0-					29
03	806	X	486	-0-	-320	-0-	486	1			N	-0-					29
04	750	X	745	-0-	-5	-0-	745	1			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	470 201	1 9	411	3	N	183	315	1			57
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	362 103	1 9	719	3	N	94					151
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	314 75	1 9	749	3	N	68	157	1			62
02	1008	N	511	-0-	-497	-0-	319 43	1 9	149	3	N	39					101
03	1178	N	871	-0-	-307	-0-	597 40	1 9	234	3	N	36	1	8			136
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	498 260	1 9	904	3	N	236	348	1			24

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

11	10050	X	9704	-0-	-346	-0-	9704	3			N	-0-					114
12	10385	X	9774	-0-	-611	-0-	9774	3			N	-0-					114
01	10385	X	9645	-0-	-740	-0-	9645	3			N	-0-					114
02	9380	X	8603	-0-	-777	-0-	8603	3			N	-0-					114
03	10137	X	9687	-0-	-450	-0-	9677	3	10	9	N	9					123
04	9690	X	9262	-0-	-428	-0-	9244	3	18	9	N	16					139

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

11	6210	X	6124	-0-	-86	-0-	6124	3			N	-0-					60
12	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	3			N	-0-					60
01	6293	X	6096	-0-	-197	-0-	6096	3			N	-0-					60
02	5712	X	5123	-0-	-589	-0-	5122	3	1	9	N	1					61
03	6324	X	5472	-0-	-852	-0-	5461	3	11	9	N	10					71
04	6120	X	5670	-0-	-450	-0-	5653	3	17	9	N	15					86

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	3135	3	15	9	N	14					69
12	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3482	3	21	9	N	19					88
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	3	24	9	N	22					110
02	3108	X	2735	-0-	-373	-0-	2717	3	18	9	N	16					126
03	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	3283	3	21	9	N	19					145
04	3540	X	2830	-0-	-710	-0-	2821	3	9	9	N	8					153

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3012	-0-	-1128	-0-	2942	3	70	9	N	64					125
12	4278	X	3080	-0-	-1198	-0-	3015	3	65	9	N	59	164	1			20
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2688	3	68	9	N	62					82
02	2800	X	2063	-0-	-737	-0-	2002	3	61	9	N	55					137
03	3100	X	547	-0-	-2553	-0-	537	3	10	9	N	9	1	8			145
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	1					146

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3381	-0-	-699	-0-	3341	3	40	9	N	36					64
12	4216	X	3441	-0-	-775	-0-	3401	3	40	9	N	36					100
01	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3311	3	31	9	N	28	2	8			126
02	3304	X	2375	-0-	-929	-0-	2340	3	35	9	N	32					158
03	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3252	3	36	9	N	33					191
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3773	3	50	9	N	45	174	1	1	8	61

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	3	2	9	N	2					92
12	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	4015	3	2	9	N	2					94
01	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3839	3	19	9	N	17					111
02	4004	X	3712	-0-	-292	-0-	3677	3	35	9	N	32					143
03	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4037	3	23	9	N	21					164
04	4290	X	3562	-0-	-728	-0-	3549	3	13	9	N	12					176

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	510	1	54	9	N	49	1	8			462
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	416	1	197	3	N	91					553
							100	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	435	1	108	9	N	98	334	1	2	8	315
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	461	1	50	9	N	45					360
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	532	1	14	9	N	13	1	8			372
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	467	1	51	9	N	46	1	8			417

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	3	N	99					191
							109	9									
12	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	161	1	2281	3	N	82					273
							90	9									
01	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	155	1	2266	3	N	131	335	1			69
							144	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2327	3	N	85					154
							94	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	105	1	2526	3	N	100	160	1			94
							110	9									
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	137	1	2114	3	N	42					136
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2900	-0-	-670	-0-	2900	3			N	-0-					116
12	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	2944	3			N	-0-					116
01	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2964	3	3	9	N	3					119
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2714	3	13	9	N	12					131
03	3007	X	1081	-0-	-1926	-0-	1067	3	14	9	N	13					144
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3562	3	12	9	N	11					155

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	524	1	4	9	N	4	1	8			91
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	1	4	9	N	4					95
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	429	1	1	9	N	1	1	8			95
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	1			N	-0-					95
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	1			N	-0-					95
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	1	6	9	N	5	1	8			99

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4711	-0-	-119	-0-	4708	3	3	9	N	3					85
12	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	4952	3	6	9	N	5					90
01	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4850	3	7	9	N	6	1	8			95
02	4424	X	4150	-0-	-274	-0-	4144	3	6	9	N	5					100
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5086	3	7	9	N	6	1	8			105
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4860	3	3	9	N	3	1	8			107

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4900	-0-	-230	-0-	4892	3	8	9	N	7					73
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5026	3	7	9	N	6					79
01	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5007	3	9	9	N	8	1	8			86
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4882	3	8	9	N	7					93
03	5208	X	4890	-0-	-318	-0-	4881	3	9	9	N	8	1	8			100
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	4420	3	6	9	N	5	1	8			104

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					138
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					138
01	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5591	3			N	-0-					138
02	5292	X	4813	-0-	-479	-0-	4811	3	2	9	N	2					140
03	5859	X	5783	-0-	-76	-0-	5775	3	8	9	N	7					147
04	5670	X	5086	-0-	-584	-0-	5084	3	2	9	N	2					149

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6452	3	17	9	N	15					145
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5677	3	7	9	N	6					151
01	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4729	3	6	9	N	5					156
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	9	N	5					161
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6791	3	6	9	N	5					166
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6089	3	30	9	N	27	191	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	69	-0-	-1551	-0-	69	3			N	-0-					56
12	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					56
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	149	1	1	9	N	1	1	8			56
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	1	4	3	N	4	4	8			56
							4	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	464	1	926	3	N	3	3	8			56
							3	9									
*04	3000	N	3514	-0-	514	514	405	1	3103	3	N	5	5	8			56
							6	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5563	3	6	9	N	5					109
12	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	5897	3			N	-0-					109
01	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5744	3	23	9	N	21					130
02	5236	X	4585	-0-	-651	-0-	4551	3	34	9	N	31	157	1			4
03	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	5793	3	9	9	N	8					12
04	5700	X	5481	-0-	-219	-0-	5467	3	14	9	N	13					25

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	355	1	4066	3	N	5	118	1			21
							6	9									
12	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	265	1	4354	3	N	11					32
							12	9									
01	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	197	1	4402	3	N	7	1	8			38
							8	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	195	1	4128	3	N	16	1	8			53
							18	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	200	1	5418	3	N	21	1	8			73
							23	9									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	184	1	4592	3	N	24	3	8			94
							26	9									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	347	1	565	3	N	3	3	8			69
							3	9									
12	2263	X	1520	-0-	-743	-0-	358	1	1160	3	N	2	2	8			69
							2	9									
01	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	212	1	2	9	N	2	2	8			69
02	868	N	415	-0-	-453	-0-	282	1	130	3	N	3	3	8			69
							3	9									
03	3100	N	3353	-0-	253	253	304	1	3043	3	N	5	5	8			69
							6	9									
*04	3000	N	3897	-0-	897	1150	373	1	3515	3	N	8	8	8			69
							9	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	196	1	6214	3	N	11	2	8			154
							12	9									
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	89	1	7944	3	N	34	155	1	2	8	31
							37	9									
01	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	5	1	8542	3	N	63	5	8			89
							69	9									
02	6020	X	5685	-0-	-335	-0-	176	1	5489	3	N	18	2	8			105
							20	9									
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	82	1	7089	3	N	28	3	8			130
							31	9									
04	6780	X	6621	-0-	-159	-0-	59	1	6504	3	N	53	174	1	4	8	5
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	644	1	2086	3	N	10	2	8			140
								11	9									
12	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	766	1	2042	3	N	12	2	8			150
								13	9									
01	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	894	1	2753	3	N	11	6	8			155
								12	9									
02	1207	X	1207	-0-		-0-	-0-	612	1	592	3	N	3	1	8			157
								3	9									
03	1549	X	1549	-0-		-0-	-0-	775	1	768	3	N	5	3	8			159
								6	9									
*04	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	805	1	1515	3	N	5	5	8			159
								6	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	N	970	-0-		-0-	-0-	870	1	100	9	N	91	170	1			122
12	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	1			N	-0-					122
01	874	N	874	-0-		-0-	-0-	873	1	1	9	N	1	1	8			122
02	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	787	1	434	3	N	5					127
								6	9									
03	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	892	1	244	3	N	76					203
								84	9									
*04	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	870	1	197	9	N	179	168	1	1	8	213

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5607	-0-		-543	-0-	5544	3	63	9	N	57					174
12	6355	X	4537	-0-		-1818	-0-	4519	3	18	9	N	16	152	1			38
01	6355	X	5911	-0-		-444	-0-	5834	3	77	9	N	70	1	8			107
02	5516	X	4391	-0-		-1125	-0-	4373	3	18	9	N	16					123
03	5890	X	5304	-0-		-586	-0-	5250	3	54	9	N	49					172
04	5730	X	4952	-0-		-778	-0-	4883	3	69	9	N	63	178	1	1	8	56

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4343	-0-		-67	-0-	4293	3	50	9	N	45					96
12	4557	X	4432	-0-		-125	-0-	4415	3	17	9	N	15					111
01	4526	X	4489	-0-		-37	-0-	4447	3	42	9	N	38	1	8			148
02	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	4094	3	31	9	N	28	168	1			8
03	4526	X	4445	-0-		-81	-0-	4387	3	58	9	N	53					61
04	4350	X	4236	-0-		-114	-0-	4189	3	47	9	N	43					104

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5786	-0-		-394	-0-	5747	3	39	9	N	35	1	8			41
12	6510	X	6033	-0-		-477	-0-	5994	3	39	9	N	35	1	8			75
01	6510	X	6158	-0-		-352	-0-	6123	3	35	9	N	32	2	8			105
02	5880	X	5609	-0-		-271	-0-	5580	3	29	9	N	26					131
03	6262	X	5639	-0-		-623	-0-	5614	3	25	9	N	23	1	8			153
04	5970	X	5829	-0-		-141	-0-	5772	3	57	9	N	52	186	1	2	8	17

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3946	-0-		-74	-0-	3939	3	7	9	N	6					13
12	4154	X	4015	-0-		-139	-0-	4008	3	7	9	N	6					19
01	4154	X	3925	-0-		-229	-0-	3922	3	3	9	N	3					22
02	3752	X	3433	-0-		-319	-0-	3433	3			N	-0-					22
03	4092	X	3848	-0-		-244	-0-	3848	3			N	-0-					22
04	3960	X	3879	-0-		-81	-0-	3872	3	7	9	N	6					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	4320	3	23	9	N	21					21
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4468	3	30	9	N	27					48
01	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	4520	3	39	9	N	35					83
02	4144	X	4134	-0-	-10	-0-	4120	3	14	9	N	13					96
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4542	3	19	9	N	17					113
04	4410	X	4354	-0-	-56	-0-	4336	3	18	9	N	16					129

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4664	-0-	-1306	-0-	4661	3	3	9	N	3					16
12	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	5009	3	2	9	N	2					18
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5529	3	7	9	N	6					24
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4660	3	4	9	N	4					28
03	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	4020	3			N	-0-					28
04	5370	X	4895	-0-	-475	-0-	4894	3	1	9	N	1					29

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8600	3	28	9	N	25					101
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8966	3	29	9	N	26					127
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8793	3	31	9	N	28	2	8			153
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8088	3	87	9	N	79	185	1			47
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8839	3	57	9	N	52					99
*04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8571	3	55	9	N	50					149

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	981	-0-	-1449	-0-	786	1	152	3	N	39	43	1	1	8	57
							43	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	837	1	1763	3	N	66					123
							73	9									
01	2790	N	1773	-0-	-1017	-0-	761	1	965	3	N	43	1	8			165
							47	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	730	1	1708	3	N	60	173	1	1	8	51
							66	9									
03	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	837	1	1564	3	N	57					108
							63	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	783	1	1523	3	N	74	164	1			18
							81	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	1			N	-0-					154
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					154
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	301	1	21	9	N	19	3	8			170
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	321	1	52	9	N	47					217
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	217	1	62	9	N	56	1	8			272
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	262	1	122	9	N	111	186	1			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	434	1	974	3	N	88					344
							97	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	303	1	1841	3	N	101					445
							111	9									
01	1085	N	293	-0-	-792	-0-	248	1	45	9	N	41	167	1			319
02	1400	N	328	-0-	-1072	-0-	302	1	26	9	N	24					343
03	1581	N	381	-0-	-1200	-0-	335	1	46	9	N	42	1	8			384
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	439	1	57	9	N	52	1	8			435

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6174	-0-	-996	-0-	596	1	5503	3	N	68	1	8			259
							75	9									
12	7409	X	5238	-0-	-2171	-0-	659	1	4534	3	N	41					300
							45	9									
01	7409	X	3832	-0-	-3577	-0-	645	1	3086	3	N	92	170	1	6	8	216
							101	9									
02	6048	X	3310	-0-	-2738	-0-	653	1	2621	3	N	33					249
							36	9									
03	6696	X	3936	-0-	-2760	-0-	895	1	2993	3	N	44	4	8			289
							48	9									
04	6180	X	2209	-0-	-3971	-0-	662	1	1515	3	N	29	314	1	4	8	-0-
							32	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	366	1	1415	3	N	26					327
							29	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	524	1	902	3	N	27					354
							30	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	553	1	660	3	N	25					379
							28	9									
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	336	1	433	3	N	15					394
							17	9									
03	1147	N	310	-0-	-837	-0-	302	1	8	9	N	7					401
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					401

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	3	1	9	N	1	1	8			136
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2589	3	2	9	N	2	1	8			137
01	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	298	3	51	9	N	46	167	1	1	8	15
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	14	1	8			28
03	2635	X	1282	-0-	-1353	-0-	1268	3	14	9	N	13	2	8			39
04	2550	X	1308	-0-	-1242	-0-	1236	3	72	9	N	65	2	8			102

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3834	3	17	9	N	15					144
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3917	3	19	9	N	17					161
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4142	3	17	9	N	15	1	8			175
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					175
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					175
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6498	-0-	-732	-0-	6443	3	55	9	N	50					208
12	7471	X	6800	-0-	-671	-0-	6743	3	57	9	N	52					260
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6835	3	57	9	N	52	166	1			146
02	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6144	3	79	9	N	72	183	1			35
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6851	3	57	9	N	52	1	8			86
04	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6574	3	55	9	N	50					136

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8972	-0-	-478	-0-	8961	3	11	9	N	10					191
12	9641	X	9163	-0-	-478	-0-	9150	3	13	9	N	12					203
01	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	8991	3	19	9	N	17	172	1	1	8	47
02	8484	X	8041	-0-	-443	-0-	8028	3	13	9	N	12	1	8			58
03	9269	X	8950	-0-	-319	-0-	8935	3	15	9	N	14	1	8			71
04	8970	X	8612	-0-	-358	-0-	8598	3	14	9	N	13	2	8			82

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5564	3	33	9	N	30					127
12	5921	X	5625	-0-	-296	-0-	5590	3	35	9	N	32					159
01	5921	X	4405	-0-	-1516	-0-	4365	3	40	9	N	36	164	1	1	8	30
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5616	3	36	9	N	33					63
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6212	3	40	9	N	36					99
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5639	3	19	9	N	17	1	8			115

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	265	1	2149	3	N	4					27
							4	9									
12	3317	X	1746	-0-	-1571	-0-	279	1	1463	3	N	4					31
							4	9									
01	3317	X	2252	-0-	-1065	-0-	240	1	2011	3	N	1	1	8			31
							1	9									
02	2548	X	157	-0-	-2391	-0-	157	1			N	-0-					31
03	2821	X	280	-0-	-2541	-0-	279	1	1	9	N	1	1	8			31
04	2430	X	657	-0-	-1773	-0-	270	1	381	3	N	5	1	8			35
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	3			N	-0-					62
12	6727	X	6212	-0-	-515	-0-	6210	3	2	9	N	2					64
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6392	3	2	9	N	2	1	8			65
02	5460	X	5061	-0-	-399	-0-	5055	3	6	9	N	5					70
03	6200	X	875	-0-	-5325	-0-	873	3	2	9	N	2					72
04	6180	X	2764	-0-	-3416	-0-	133	1	2624	3	N	6					78
							7	9									

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2497	3	24	9	N	22					149
12	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	1142	3	13	9	N	12					161
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	1	1	8			161
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3316	3	41	9	N	37	150	1			48
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4451	3	68	9	N	62	2	8			108
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2806	3	21	9	N	19	3	8			124

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	145	1	1460	3	N	97	332	1			20
							107	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	211	1	1342	3	N	44					64
							48	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	234	1	1255	3	N	43					107
							47	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	3	N	40					147
							44	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	162	1	1369	3	N	52	157	1			42
							57	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	188	1	1191	3	N	38					80
							42	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					116
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					116
01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3088	3	3	9	N	3					119
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	2709	3	20	9	N	18					137
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3833	3	41	9	N	37	1	8			173
04	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2984	3	10	9	N	9	154	1			28

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3810	3	15	9	N	14	2	8			120
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4593	3	1	9	N	1	1	8			120
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5079	3	14	9	N	13	3	8			130
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2	1	8			131
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4849	3	69	9	N	63	180	1	2	8	12
*04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4892	3	9	9	N	8	3	8			17

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3994	-0-	994	1230	3938	3	56	9	N	51	169	1	2	8	52
12	3100	N	3939	-0-	839	2069	3919	3	20	9	N	18	1	8			69
01	6393	X	4324	-0-	-2069	-0-	4300	3	24	9	N	22	3	8			88
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3690	3	17	9	N	15	1	8			102
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	3	19	9	N	17	2	8			117
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3759	3	14	9	N	13	2	8			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9138	3	34	9	N	31					143
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9666	3	34	9	N	31	172	1			2
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9781	3	42	9	N	38					40
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8916	3	17	9	N	15					55
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9804	3	14	9	N	13	1	8			67
04	9210	X	9060	-0-	-150	-0-	9046	3	14	9	N	13					80

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	82	-0-	-6398	-0-	80	1	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	304	1	3	9	N	3	1	8			2
01	7316	X	909	-0-	-6407	-0-	351	1	546	3	N	11	8	8			5
							12	9									
02	6608	X	678	-0-	-5930	-0-	259	1	415	3	N	4	4	8			5
							4	9									
03	5363	X	2210	-0-	-3153	-0-	315	1	1883	3	N	11	9	8			7
							12	9									
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	211	1	4529	3	N	31	14	8			24
							34	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1961	-0-	-1669	-0-	373	1	1588	3	N	-0-					120
12	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	394	1	2367	3	N	1					121
							1	9									
01	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	303	1	2112	3	N	-0-					121
02	3024	X	401	-0-	-2623	-0-	304	1	97	9	N	88	2	8			207
03	3348	X	1874	-0-	-1474	-0-	402	1	1427	3	N	41	172	1	2	8	74
							45	9									
04	2670	X	799	-0-	-1871	-0-	431	1	359	3	N	8	5	8			77
							9	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	270	1	5565	3	N	55	3	8			167
							61	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	164	1	6065	3	N	50	164	1	1	8	52
							55	9									
01	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	163	1	5192	3	N	45	5	8			92
							50	9									
02	5516	X	4756	-0-	-760	-0-	172	1	4542	3	N	38	2	8			128
							42	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	137	1	6335	3	N	40	3	8			165
							44	9									
04	6090	X	5423	-0-	-667	-0-	274	1	5093	3	N	51	160	1	5	8	51
							56	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	3	N	24	3	8			86
							26	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	194	1	3913	3	N	22	2	8			106
							24	9									
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	93	1	4899	3	N	25	4	8			127
							28	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	89	1	4191	3	N	18	3	8			142
							20	9									
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	81	1	4369	3	N	26	3	8			165
							29	9									
04	4320	X	2826	-0-	-1494	-0-	102	1	2715	3	N	8	158	1	3	8	12
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	396 61	1 9	1304	3	N	55	154	1	2	8	50
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	419 116	1 9	1786	3	N	105	3	8			152
01	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	476 76	1 9	774	3	N	69	151	1	5	8	65
02	1764	X	1665	-0-	-99	-0-	471 58	1 9	1136	3	N	53	4	8			114
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	539 78	1 9	1890	3	N	71	4	8			181
*04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	498 108	1 9	1847	3	N	98	189	1	8	8	82

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

11	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3490	3	17	9	N	15					137
12	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	2983	3	9	9	N	8	43	1			102
01	3844	X	2007	-0-	-1837	-0-	1998	3	9	9	N	8	1	8			109
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					109
03	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-	1156	3	7	9	N	6	1	8			114
04	3510	X	1088	-0-	-2422	-0-	1086	3	2	9	N	2					116

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	167 9	1 9	2696	3	N	8	1	8			97
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	187 4	1 9	2650	3	N	4	1	8			100
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	133 8	1 9	2888	3	N	7	2	8			105
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	2627	3	N	8	1	8			112
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	161 15	1 9	2763	3	N	14	1	8			125
*04	3000	N	3350	-0-	350	350	165 3	1 9	3182	3	N	3	1	8			127

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	223 23	1 9	2082	3	N	21	161	1	1	8	24
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	216 15	1 9	2150	3	N	14	1	8			37
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	243 12	1 9	1610	3	N	11	2	8			46
02	2072	N	2049	-0-	-23	-0-	218 18	1 9	1813	3	N	16	1	8			61
03	2294	N	1261	-0-	-1033	-0-	237 7	1 9	1017	3	N	6	1	8			66
04	1800	N	161	-0-	-1639	-0-	160	1	1	9	N	1					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	221	1	2242	3	N	25					171
							28	9									
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	184	1	2780	3	N	25					196
							28	9									
01	3007	X	2307	-0-	-700	-0-	195	1	2097	3	N	14	158	1	2	8	50
							15	9									
02	2716	X	1877	-0-	-839	-0-	124	1	1731	3	N	20					70
							22	9									
03	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	215	1	2734	3	N	36	1	8			105
							40	9									
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	194	1	2295	3	N	18	1	8			122
							20	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	715	3	46	9	N	42	1	8			272
12	868	N	246	-0-	-622	-0-	189	3	57	9	N	52					324
01	775	N	353	-0-	-422	-0-	208	3	145	9	N	132	335	1	4	8	117
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	781	3	N	93					210
							102	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	620	1	765	3	N	158	2	8			366
							174	9									
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1782	3	121	9	N	110	2	8			474

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					4
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					4
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					4
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					4
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					98
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	1	3	9	N	3					101
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	802	1	214	3	N	4	1	8			104
							4	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	755	1	1370	3	N	2					106
							2	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	618	1	1062	3	N	3	1	8			108
							3	9									
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	605	1	211	3	N	1	1	8			108
							1	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	276	1	484	3	N	15					113
							17	9									
12	3100	N	3512	-0-	412	412	235	1	3276	3	N	1					114
							1	9									
01	658	N	246	-0-	-412	-0-	242	1	4	9	N	4	1	8			117
02	728	N	217	-0-	-511	-0-	217	1			N	-0-					117
03	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	1	1	9	N	1	1	8			117
04	900	X	232	-0-	-668	-0-	231	1	1	9	N	1	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	3811	3	2	9	N	2					47
12	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3905	3	2	9	N	2					49
01	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3882	3	1	9	N	1					50
02	3752	X	3311	-0-	-441	-0-	3307	3	4	9	N	4					54
03	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	3785	3	18	9	N	16					70
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3639	3	11	9	N	10					80

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7252	3	22	9	N	20					148
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7537	3	22	9	N	20					168
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7514	3	33	9	N	30	2	8			196
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6990	3	32	9	N	29					225
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7974	3	39	9	N	35	161	1	1	8	98
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7221	3	19	9	N	17					115

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5431	-0-	-539	-0-	122	1	5286	3	N	21	2	8			149
							23	9									
12	6169	X	5828	-0-	-341	-0-	118	1	5668	3	N	38	179	1	1	8	7
							42	9									
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	112	1	6298	3	N	31	3	8			35
							34	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	102	1	5656	3	N	35	1	8			69
							39	9									
03	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	116	1	6066	3	N	30	4	8			95
							33	9									
04	6180	X	1475	-0-	-4705	-0-	33	1	1438	3	N	4					99
							4	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	246	1	605	3	N	8	5	8			27
							9	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	342	1	1744	3	N	22	6	8			43
							24	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	401	1	1300	3	N	26	7	8			62
							29	9									
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	407	1	2189	3	N	26	8	8			80
							29	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3139	3	61	9	N	55	3	8			89
12	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2646	3	42	9	N	38	2	8			125
01	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2638	3	51	9	N	46	4	8			167
02	2996	X	1244	-0-	-1752	-0-	1234	3	10	9	N	9	1	8			175
03	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	2500	3	53	9	N	48	173	1	6	8	44
04	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	1901	3	47	9	N	43	4	8			83

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	487	-0-	-5003	-0-	487	3			N	-0-					158
12	5673	X	3607	-0-	-2066	-0-	3604	3	3	9	N	3					161
01	5673	X	4742	-0-	-931	-0-	4725	3	17	9	N	15					176
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4732	3	2	9	N	2					178
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4548	3	7	9	N	6					184
*04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	355	1	28	9	N	25	23	8			71
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	269	1	12	9	N	11	11	8			71
01	403	N	192	-0-	-211	-0-	174	1	18	9	N	16	16	8			71
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	76	1	3	9	N	3	3	8			71
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					71
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	466	1	26	9	N	24	23	8			72

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	600	1	2895	3	N	5	5	8			29
							6	9									
12	4743	X	3852	-0-	-891	-0-	620	1	3228	3	N	4	4	8			29
							4	9									
01	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	374	1	3233	3	N	10	8	8			31
							11	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	218	1	4305	3	N	19	4	8			46
							21	9									
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	211	1	5170	3	N	27	4	8			69
							30	9									
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	193	1	5239	3	N	25	3	8			91
							28	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2131	-0-	-479	-0-	324	1	1735	3	N	65	169	1			69
							72	9									
12	2356	N	631	-0-	-1725	-0-	376	1	207	3	N	44					113
							48	9									
01	1984	N	890	-0-	-1094	-0-	327	1	515	3	N	44	1	8			156
							48	9									
02	1988	N	347	-0-	-1641	-0-	343	1	4	9	N	4					160
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	478	1	24	9	N	22					182
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	369	1	1529	3	N	62	181	1	1	8	62
							68	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	1520	-0-	-657	-0-	720	1	700	3	N	91	163	1	1	8	348
							100	9									
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	592	1	25	9	N	23					371
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	538	1	26	9	N	24	7	8			388
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	525	1	28	9	N	25					413
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	790	1	5	3	N	76	8	8			481
							84	9									
*04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	838	1	834	3	N	60	10	8			531
							66	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	298 55	1 9	6377	3	N	50	163	1	4	8	41
12	7130	X	7051	-0-	-79	-0-	296 31	1 9	6724	3	N	28	2	8			67
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	242 32	1 9	7158	3	N	29	5	8			91
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	8527	3	N	27	4	8			114
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9380	3	34	9	N	31	5	8			140
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	58 78	1 9	8367	3	N	71	7	8			204

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	3	2	9	N	2	1	8			140
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6425	3	31	9	N	28	69	1	1	8	98
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6565	3	25	9	N	23	2	8			119
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5779	3	6	9	N	5	1	8			123
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7082	3	2	9	N	2	2	8			123
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	2	2	8			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	572	1	1384	3	N	31	6	8			183
							34	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	579	1	1056	3	N	30	4	8			209
							33	9									
01	899	N	502	-0-	-397	-0-	473	1	29	9	N	26	5	8			230
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	666	1	19	9	N	17	4	8			243
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	1	19	9	N	17	5	8			255
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	1	30	9	N	27	7	8			275

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6027	-0-	-603	-0-	6013	3	14	9	N	13					13
12	6789	X	6520	-0-	-269	-0-	6502	3	18	9	N	16					29
01	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	5198	3	12	9	N	11					40
02	5628	X	2185	-0-	-3443	-0-	2183	3	2	9	N	2					42
03	6510	X	5424	-0-	-1086	-0-	172	1	5241	3	N	10					52
							11	9									
04	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	6050	3	14	9	N	13					65

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					68
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					68
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					68
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					68
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					68

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10020	-0-	-510	-0-	10013	3	7	9	N	6	124	1			27
12	10881	X	10339	-0-	-542	-0-	10339	3			N	-0-					27
01	10881	X	10405	-0-	-476	-0-	10404	3	1	9	N	1	1	8			27
02	9520	X	7908	-0-	-1612	-0-	7908	3			N	-0-					27
03	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10782	3	1	9	N	1	1	8			27
04	10080	X	9832	-0-	-248	-0-	9831	3	1	9	N	1	1	8			27

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	600	1	3880	3	N	46	167	1	1	8	30
							51	9									
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	380	1	3724	3	N	33	1	8			62
							36	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	160	1	3921	3	N	36	2	8			96
							40	9									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	560	1	2869	3	N	26	1	8			121
							29	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	544	1	3225	3	N	28	1	8			148
							31	9									
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	578	1	3527	3	N	36	2	8			182
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	45 33	1 9	3830	3	N	30	168	1	2	8	56
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	40 24	1 9	4128	3	N	22	1	8			77
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	33 25	1 9	3891	3	N	23	1	8			99
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	3528	3	N	24	1	8			122
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	35 31	1 9	4123	3	N	28	1	8			149
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	3972	3	N	19	1	8			167

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

11	4290	X	3713	-0-	-577	-0-	3702	3	11	9	N	10					25
12	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3738	3	20	9	N	18	1	8			42
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	3	19	9	N	17					59
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					64
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4368	3	24	9	N	22					86
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4027	3	22	9	N	20					106

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	473 22	1 9	2059	3	N	20	173	1	2	8	39
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	437 138	1 9	1269	3	N	125					164
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	431 119	1 9	2259	3	N	108	10	8			262
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	361 63	1 9	1840	3	N	57	167	1			152
03	930	N	602	-0-	-328	-0-	518	1	84	9	N	76	169	1	2	8	57
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	464 151	1 9	647	3	N	137	168	1	5	8	21

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

11	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	319 75	1 9	3398	3	N	68	170	1	1	8	53
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	400 125	1 9	6059	3	N	114					167
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	406 134	1 9	6109	3	N	122	166	1	10	8	113
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	346 81	1 9	4277	3	N	74					187
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	282 95	1 9	6914	3	N	86	170	1	4	8	99
*04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	346 110	1 9	4805	3	N	100	173	1	5	8	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5018	3	2	9	N	2	2	8			35
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5016	3	1	9	N	1	1	8			35
01	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	4616	3	3	9	N	3	3	8			35
02	4676	X	4570	-0-	-106	-0-	4566	3	4	9	N	4	1	8			38
03	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	4543	3	10	9	N	9	2	8			45
04	5010	X	3992	-0-	-1018	-0-	3985	3	7	9	N	6	3	8			48

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7867	3	N	63					102
							69	9									
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	309	1	9069	3	N	105					207
							116	9									
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	225	1	7942	3	N	65	165	1	2	8	105
							72	9									
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	417	1	4665	3	N	44					149
							48	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	355	1	3987	3	N	58	1	8			206
							64	9									
*04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	337	1	7523	3	N	100	2	8			304
							110	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2316	-0-	-2064	-0-	591	1	1569	3	N	142	329	1			37
							156	9									
12	4526	X	1243	-0-	-3283	-0-	590	1	579	3	N	67					104
							74	9									
01	3627	X	597	-0-	-3030	-0-	563	1	34	9	N	31	2	8			133
02	3276	X	446	-0-	-2830	-0-	337	1	96	3	N	12					145
							13	9									
03	2387	X	1858	-0-	-529	-0-	445	1	1361	3	N	47					192
							52	9									
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	528	1	3146	3	N	130	1	8			321
							143	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4101	3	24	9	N	22					129
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	136	1	3156	3	N	12					141
							13	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5576	3	103	9	N	94	170	1			65
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4756	3	72	9	N	65					130
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4822	3	34	9	N	31					161
04	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	4612	3	6	9	N	5					166

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1	1	1176	3	N	8	4	8			60
							9	9									
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					60
01	1426	N	745	-0-	-681	-0-	117	1	599	3	N	26	26	8			60
							29	9									
02	1120	N	432	-0-	-688	-0-	432	1			N	-0-					60
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	1	14	9	N	13	11	8			62
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	390	1	172	3	N	14	13	8			63
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	440	1	2611	3	N	5	29	1	1	8	11
							6	9									
12	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	572	1	2491	3	N	4	1	8			14
							4	9									
01	3627	X	2788	-0-	-839	-0-	545	1	2237	3	N	5	2	8			17
							6	9									
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	493	1	2634	3	N	3	1	8			19
							3	9									
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	630	1	2556	3	N	5	2	8			22
							6	9									
*04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	626	1	3255	3	N	7	3	8			26
							8	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	274	1	3970	3	N	53	1	8			94
							58	9									
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	240	1	4253	3	N	60					154
							66	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	225	1	4517	3	N	88	172	1	5	8	65
							97	9									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	158	1	4774	3	N	80					145
							88	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	3	1	5709	3	N	35	3	8			177
							39	9									
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4928	3	N	11	1	8			187
							12	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

11	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10307	3	26	9	N	24	162	1	1	8	10
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10393	3	34	9	N	31	1	8			40
01	10416	X	9949	-0-	-467	-0-	9913	3	36	9	N	33	1	8			72
02	9408	X	9028	-0-	-380	-0-	8999	3	29	9	N	26	1	8			97
03	10416	X	10170	-0-	-246	-0-	10139	3	31	9	N	28	1	8			124
04	10080	X	9195	-0-	-885	-0-	9171	3	24	9	N	22	1	8			145

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

11	5190	X	5188	-0-	-2	-0-	5174	3	14	9	N	13					78
12	5363	X	3740	-0-	-1623	-0-	247	1	3480	3	N	12					90
							13	9									
01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6861	3	29	9	N	26					116
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	3	19	9	N	17					133
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6313	3	23	9	N	21					154
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6203	3	20	9	N	18					172

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

11	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	5490	3			N	-0-					143
12	6045	X	3728	-0-	-2317	-0-	3728	3			N	-0-					143
01	6014	X	3285	-0-	-2729	-0-	3285	3			N	-0-					143
02	5432	X	3657	-0-	-1775	-0-	3657	3			N	-0-					143
03	6014	X	4929	-0-	-1085	-0-	4889	3	40	9	N	36					179
04	5490	X	4176	-0-	-1314	-0-	4091	3	85	9	N	77	202	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	481	1	2888	3	N	180	170	1	5	8	59
							198	9									
12	3813	X	2568	-0-	-1245	-0-	380	1	2039	3	N	135	168	1	2	8	24
							149	9									
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	387	1	2871	3	N	138	8	8			154
							152	9									
02	3332	X	1804	-0-	-1528	-0-	389	1	1352	3	N	57	4	8			207
							63	9									
03	3689	X	1113	-0-	-2576	-0-	433	1	581	3	N	90	178	1	4	8	115
							99	9									
04	3570	X	1480	-0-	-2090	-0-	507	1	775	3	N	180	180	1	6	8	109
							198	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

11	6330	X	3734	-0-	-2596	-0-	648	1	3086	3	N	-0-					13
12	6541	X	3015	-0-	-3526	-0-	638	1	2377	3	N	-0-					13
01	6541	X	5604	-0-	-937	-0-	5604	3			N	-0-					13
02	4648	X	2566	-0-	-2082	-0-	621	1	1925	3	N	18					31
							20	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	N	15					46
04	5430	X	4507	-0-	-923	-0-	4486	3	21	9	N	19					65

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	N	9					37
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	177	1	4808	3	N	18					55
							20	9									
01	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5065	3	17	9	N	15					70
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5340	3	11	9	N	10					80
03	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4020	3	6	9	N	5					85
04	4920	X	3739	-0-	-1181	-0-	3737	3	2	9	N	2					87

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					3
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					3

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	3	N	10	1	8			73
							11	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	648	1	671	3	N	12	1	8			84
							13	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	637	1	449	3	N	5	2	8			87
							6	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	591	1	479	3	N	8					95
							9	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	642	1	158	3	N	1	1	8			95
							1	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	672	1	13	9	N	12	1	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5361	3	34	9	N	31	1	8			164
12	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5260	3	29	9	N	26	168	1			22
01	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5223	3	25	9	N	23					45
02	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	4863	3	24	9	N	22					67
03	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	5501	3	28	9	N	25					92
04	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4896	3	35	9	N	32	2	8			122

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

11	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	482	1	2056	3	N	8					41
							9	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	540	1	2636	3	N	4					45
							4	9									
01	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	551	1	2351	3	N	3	1	8			47
							3	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	414	1	2441	3	N	3					50
							3	9									
03	3193	X	969	-0-	-2224	-0-	593	1	376	3	N	-0-					50
04	3090	X	2093	-0-	-997	-0-	550	1	1543	3	N	-0-					50

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

11	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	267	1	3059	3	N	9					104
							10	9									
12	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	297	1	3404	3	N	11					115
							12	9									
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	286	1	3734	3	N	26	1	8			140
							29	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	216	1	2924	3	N	12					152
							13	9									
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	244	1	4085	3	N	8					160
							9	9									
04	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	250	1	3669	3	N	3					163
							3	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

11	5250	X	1142	-0-	-4108	-0-	1134	3	8	9	N	7	153	1			25
12	5425	X	3358	-0-	-2067	-0-	3345	3	13	9	N	12					37
01	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	4395	3	14	9	N	13	1	8			49
02	4900	X	4023	-0-	-877	-0-	4012	3	11	9	N	10					59
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	3986	3	19	9	N	17	1	8			75
04	4260	X	3119	-0-	-1141	-0-	3102	3	17	9	N	15	1	8			89

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8825	3	28	9	N	25	161	1			26
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8920	3	29	9	N	26					52
01	7502	X	5634	-0-	-1868	-0-	5609	3	25	9	N	23	2	8			73
02	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	1	1	9765	3	N	24					97
							26	9									
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9381	3	30	9	N	27	2	8			122
*04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8710	3	86	9	N	78	170	1	2	8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	2129	-0-	-4141	-0-	7	1	2120	3	N	2					84
							2	9									
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	235	1	9132	3	N	105					189
							116	9									
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	152	1	10723	3	N	16	16	8			189
							18	9									
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	130	1	9605	3	N	-0-					189
03	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	184	1	9626	3	N	28	6	8			211
							31	9									
*04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	12	1	11092	3	N	43	167	1	7	8	80
							47	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

11	450	X	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					122
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					122
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3					125
02	28	X	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					125
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	450	1	40	9	N	36	11	8			150
*04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	420	1	25	9	N	23	13	8			160

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

11	3150	X	255	-0-	-2895	-0-	254	3	1	9	N	1	1	8			77
12	3255	X	1192	-0-	-2063	-0-	899	1	293	3	N	-0-					77
01	3255	X	758	-0-	-2497	-0-	754	1	4	9	N	4	4	8			77
02	1988	X	160	-0-	-1828	-0-	160	1			N	-0-					77
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	4	3	8			78
04	1140	X	640	-0-	-500	-0-	580	1	53	3	N	6	5	8			79
							7	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

11	7290	X	5849	-0-	-1441	-0-	5847	3	2	9	N	2					116
12	7936	X	5812	-0-	-2124	-0-	5808	3	4	9	N	4					120
01	7936	X	6385	-0-	-1551	-0-	6374	3	11	9	N	10	1	8			129
02	7168	X	5909	-0-	-1259	-0-	5890	3	19	9	N	17	95	1			51
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8143	3	39	9	N	35	1	8			85
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7072	3	37	9	N	34	1	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	970	-0-	-680	-0-	870	1	97	3	N	3	2	8			55
							3	9									
12	1209	N	905	-0-	-304	-0-	899	1	6	9	N	5	2	8			58
01	1178	N	724	-0-	-454	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			58
02	896	N	257	-0-	-639	-0-	257	1			N	-0-					58
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	416	1	420	3	N	2	2	8			58
							2	9									
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	408	1	1652	3	N	7	5	8			60
							8	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4831	3	1	9	N	1					44
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					44
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			44
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					44
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	3	1	9	N	1	1	8			44
*04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	3	1	9	N	1	1	8			44

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	421	1	1606	3	N	17	4	8			135
							19	9									
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	655	1	2941	3	N	53	167	1	3	8	18
							58	9									
01	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	503	1	2645	3	N	32	6	8			44
							35	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	433	1	2982	3	N	26	3	8			67
							29	9									
03	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	686	1	2821	3	N	23	5	8			85
							25	9									
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	572	1	5620	3	N	41	8	8			118
							45	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7241	-0-	-559	-0-	7221	3	20	9	N	18					85
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7260	3	20	9	N	18					103
01	8060	X	5810	-0-	-2250	-0-	5789	3	21	9	N	19	1	8			121
02	6748	X	5935	-0-	-813	-0-	5925	3	10	9	N	9					130
03	7471	X	6552	-0-	-919	-0-	6533	3	19	9	N	17					147
04	7230	X	5968	-0-	-1262	-0-	5957	3	11	9	N	10	139	1			18

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8134	3	48	9	N	44					136
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8203	3	8	9	N	7					143
01	8122	X	7996	-0-	-126	-0-	7995	3	1	9	N	1					144
02	7336	X	7220	-0-	-116	-0-	7220	3			N	-0-					144
03	8122	X	8104	-0-	-18	-0-	8104	3			N	-0-					144
04	7860	X	4236	-0-	-3624	-0-	4233	3	3	9	N	3					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6917	3	12	9	N	11					131
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6750	3	21	9	N	19	50	1			100
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6819	3	18	9	N	16	59	1	1	8	56
02	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	25	1	4302	3	N	6					62
							7	9									
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7	1	7025	3	N	9	1	8			70
							10	9									
*04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6764	3	39	9	N	35	1	8			104

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4202	-0-	-1408	-0-	192	1	3987	3	N	21	1	8			90
							23	9									
12	5797	X	4358	-0-	-1439	-0-	196	1	4106	3	N	51	125	1			16
							56	9									
01	5797	X	3428	-0-	-2369	-0-	154	1	3248	3	N	24					40
							26	9									
02	3920	X	2994	-0-	-926	-0-	170	1	2807	3	N	15					55
							17	9									
03	4371	X	3429	-0-	-942	-0-	122	1	3285	3	N	20					75
							22	9									
04	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	198	1	3834	3	N	30					105
							33	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7558	3	48	9	N	44					166
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7820	3	48	9	N	44	170	1			40
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8598	3	37	9	N	34	2	8			72
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					72
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8129	3	1	9	N	1	1	8			72
*04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					72

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5432	3	44	9	N	40					95
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5537	3	30	9	N	27	87	1			35
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5335	3	36	9	N	33	1	8			67
02	5012	X	3258	-0-	-1754	-0-	3247	3	11	9	N	10					77
03	5549	X	4419	-0-	-1130	-0-	4393	3	26	9	N	24	1	8			100
04	5370	X	4656	-0-	-714	-0-	4624	3	32	9	N	29	1	8			128

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					12
12	2573	X	693	-0-	-1880	-0-	693	3			N	-0-					12
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					12
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1687	3	N	43					55
							47	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5439	3	223	9	N	203	9	8			249
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	170	1	2	8	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	1	6	9	N	5	4	8			137
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	1	4	9	N	4	4	8			137
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	1	11	9	N	10	9	8			138
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	252	1	202	3	N	5	4	8			139
							6	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	453	1	10	9	N	9	5	8			143
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	334	1	7	9	N	6	6	8			143

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	181	1	2780	3	N	17	1	8			68
							19	9									
12	3100	N	3103	-0-	3	3	191	1	2891	3	N	19					87
							21	9									
01	2972	N	2969	-0-	-3	-0-	185	1	2766	3	N	16	1	8			102
							18	9									
02	2800	N	3671	-0-	871	871	145	1	3508	3	N	16	1	8			117
							18	9									
03	3100	N	3920	-0-	820	1691	158	1	3733	3	N	26	1	8			142
							29	9									
*04	3000	N	3134	-0-	134	1825	158	1	2941	3	N	32	2	8			172
							35	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5245	-0-	-275	-0-	5232	3	13	9	N	12					98
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5450	3	13	9	N	12					110
01	5952	X	5730	-0-	-222	-0-	5716	3	14	9	N	13					123
02	5376	X	4856	-0-	-520	-0-	4843	3	13	9	N	12					135
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	3	12	9	N	11	1	8			145
04	5550	X	5152	-0-	-398	-0-	5141	3	11	9	N	10					155

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	4059	3	7	9	N	6	1	8			27
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4597	3	14	9	N	13	1	8			39
01	4619	X	3987	-0-	-632	-0-	3977	3	10	9	N	9	1	8			47
02	4172	X	3242	-0-	-930	-0-	3232	3	10	9	N	9	1	8			55
03	4619	X	2442	-0-	-2177	-0-	2433	3	9	9	N	8	1	8			62
04	4470	X	2054	-0-	-2416	-0-	2052	3	2	9	N	2	2	8			62

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2215	-0-	-1025	-0-	540	1	1636	3	N	35					132
							39	9									
12	3348	X	1766	-0-	-1582	-0-	620	1	1135	3	N	10					142
							11	9									
01	3286	X	1457	-0-	-1829	-0-	620	1	822	3	N	14					156
							15	9									
02	2912	X	1765	-0-	-1147	-0-	548	1	1197	3	N	18					174
							20	9									
03	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	620	1	1827	3	N	46	1	8			219
							51	9									
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	574	1	2181	3	N	81	187	1	1	8	112
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					75
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					75
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					75
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5452	3	41	9	N	37					112
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6222	3	10	9	N	9					121
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					121

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			N	-0-					139
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2967	3	7	9	N	6	94	1			51
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	N	5	1	8			55
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	3	1	9	N	1					56
03	2976	X	1369	-0-	-1607	-0-	1368	3	1	9	N	1	1	8			56
04	2880	X	367	-0-	-2513	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			56

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					45
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3771	-0-	-399	-0-	3761	3	10	9	N	9					86
12	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3964	3	13	9	N	12	95	1			3
01	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3598	3	3	9	N	3	1	8			5
02	3836	X	3401	-0-	-435	-0-	3397	3	4	9	N	4					9
03	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3444	3	46	9	N	42	1	8			50
04	3840	X	2490	-0-	-1350	-0-	2464	3	26	9	N	24					74

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5591	3	61	9	N	55	153	1	1	8	87
12	5859	X	5737	-0-	-122	-0-	5672	3	65	9	N	59	1	8			145
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5926	3	86	9	N	78	166	1	2	8	55
02	5320	X	5143	-0-	-177	-0-	5085	3	58	9	N	53	1	8			107
03	5890	X	5588	-0-	-302	-0-	5521	3	67	9	N	61	2	8			166
04	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5302	3	65	9	N	59	163	1	2	8	60

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3460	3	12	9	N	11	1	8			79
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3543	3	12	9	N	11	1	8			89
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3695	3	145	9	N	132	187	1	2	8	32
02	3388	X	3271	-0-	-117	-0-	3249	3	22	9	N	20	1	8			51
03	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3531	3	24	9	N	22	1	8			72
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3363	3	24	9	N	22	1	8			93

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6312	3	78	9	N	71	167	1	1	8	62
12	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6340	3	64	9	N	58	1	8			119
01	6603	X	6354	-0-	-249	-0-	6289	3	65	9	N	59	156	1	2	8	20
02	5964	X	5352	-0-	-612	-0-	5307	3	45	9	N	41	1	8			60
03	6603	X	6239	-0-	-364	-0-	6189	3	50	9	N	45	1	8			104
04	6390	X	6007	-0-	-383	-0-	5937	3	70	9	N	64	159	1	2	8	7

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3297	-0-	-213	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			137
12	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3473	3	1	9	N	1	1	8			137
01	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	3605	3	4	9	N	4	2	8			139
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3355	3	4	9	N	4	1	8			142
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	3	12	9	N	11	1	8			152
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3735	3	29	9	N	26	2	8			176

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	119	1	3920	3	N	43	170	1			64
							47	9									
12	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	127	1	3918	3	N	20					84
							22	9									
01	5084	X	3541	-0-	-1543	-0-	61	1	3452	3	N	25					109
							28	9									
02	4592	X	3484	-0-	-1108	-0-	44	1	3419	3	N	19					128
							21	9									
03	5084	X	2302	-0-	-2782	-0-	74	1	2215	3	N	12					140
							13	9									
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	82	1	4434	3	N	25					165
							28	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	N	3	1	8			65
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4196	3	1	9	N	1	1	8			65
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	3	3	9	N	3	2	8			66
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4001	3	1	9	N	1	1	8			66
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4197	3	2	9	N	2	1	8			67
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3651	3	56	9	N	51	1	8			117

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6617	3	37	9	N	34	2	8			109
12	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	5145	3	1	9	N	1	1	8			109
01	5735	X	1616	-0-	-4119	-0-	1607	3	9	9	N	8	2	8			115
02	6216	X	2487	-0-	-3729	-0-	2485	3	2	9	N	2	1	8			116
03	6882	X	3773	-0-	-3109	-0-	3727	3	46	9	N	42	1	8			157
*04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8955	3	41	9	N	37	171	1	2	8	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	180	-0-	-690	-0-	180	1			N	-0-					18
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	520	1	728	3	N	7	7	8			18
							8	9									
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	571	1	692	3	N	12	12	8			18
							13	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	505	1	2691	3	N	14	10	8			22
							15	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	516	1	4289	3	N	30	13	8			39
							33	9									
*04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	504	1	4432	3	N	48	17	8			70
							53	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	5823	-0-	-2757	-0-	5820	3	3	9	N	3	1	8			52
12	8866	X	5198	-0-	-3668	-0-	5192	3	6	9	N	5	1	8			56
01	8494	X	5951	-0-	-2543	-0-	5949	3	2	9	N	2	2	8			56
02	7672	X	4828	-0-	-2844	-0-	4822	3	6	9	N	5	2	8			59
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6729	3	8	9	N	7	2	8			64
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	3	21	9	N	19	3	8			80

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3519	-0-	-531	-0-	90	1	3399	3	N	27					158
							30	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	90	1	4085	3	N	21	134	1			45
							23	9									
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	68	1	4240	3	N	39	1	8			83
							43	9									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	56	1	3828	3	N	23					106
							25	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	73	1	4129	3	N	18	1	8			123
							20	9									
04	4050	X	3377	-0-	-673	-0-	116	1	3258	3	N	3	1	8			125
							3	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	179	1	2502	3	N	31	161	1			44
							34	9									
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	2863	3	N	29					73
							32	9									
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	246	1	2129	3	N	18	2	8			89
							20	9									
02	1120	X	742	-0-	-378	-0-	173	1	569	3	N	-0-					89
03	1240	X	85	-0-	-1155	-0-	85	1			N	-0-					89
*04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	179	1	1811	3	N	15					104
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	352	1	3727	3	N	73	171	1	1	8	13
							80	9									
12	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	357	1	3168	3	N	52					65
							57	9									
01	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	310	1	3251	3	N	49	2	8			112
							54	9									
02	4088	X	2956	-0-	-1132	-0-	359	1	2573	3	N	22					134
							24	9									
03	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	319	1	3088	3	N	63	181	1	1	8	15
							69	9									
04	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	291	1	3416	3	N	60	2	8			73
							66	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6606	-0-	-1134	-0-	6589	3	17	9	N	15					112
12	7657	X	5248	-0-	-2409	-0-	98	1	5141	3	N	8					120
							9	9									
01	7595	X	3923	-0-	-3672	-0-	503	1	3409	3	N	10					130
							11	9									
02	6160	X	4417	-0-	-1743	-0-	253	1	4154	3	N	9					139
							10	9									
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	131	1	6854	3	N	18					157
							20	9									
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7100	3	17	9	N	15					172

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	4283	-0-	-3277	-0-	573	1	3701	3	N	8					92
							9	9									
12	7812	X	6718	-0-	-1094	-0-	400	1	6304	3	N	13					105
							14	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	160	1	6273	3	N	22	123	1	1	8	3
							24	9									
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	372	1	4577	3	N	10					13
							11	9									
03	6727	X	4148	-0-	-2579	-0-	550	1	3584	3	N	13					26
							14	9									
*04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	98	1	6870	3	N	11	1	8			36
							12	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	1170	-0-	-6840	-0-	1170	3			N	-0-					150
12	5859	X	2758	-0-	-3101	-0-	2752	3	6	9	N	5					155
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4614	3	14	9	N	13	5	8			163
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29	4	8			188
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7283	3	56	9	N	51	5	8			234
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7778	3	69	9	N	63	167	1	6	8	124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	24	1	2956	3	N	-0-					3
12	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	26	1	3342	3	N	3					6
							3	9									
01	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	28	1	3117	3	N	-0-					6
02	3220	X	1719	-0-	-1501	-0-	50	1	1669	3	N	-0-					6
03	3565	X	2274	-0-	-1291	-0-	58	1	2214	3	N	2					8
							2	9									
04	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	51	1	2244	3	N	2					10
							2	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1840	3	21	9	N	19	170	1			130
12	1891	X	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					130
01	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	1477	3	1	9	N	1					131
02	1792	X	1358	-0-	-434	-0-	1344	3	14	9	N	13					144
03	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1465	3	156	9	N	142					286
04	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	1366	3	42	9	N	38	247	1			77

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1418	3	39	9	N	35	1	8			113
12	1116	N	315	-0-	-801	-0-	301	3	14	9	N	13					126
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	4					130
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	1					131
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					133
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2	1	8			134

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4608	3	19	9	N	17	1	8			77
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4815	3	28	9	N	25	1	8			101
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3937	3	10	9	N	9					110
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3114	3	14	9	N	13					123
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	3	28	9	N	25	2	8			146
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3402	3	25	9	N	23					169

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3412	-0-	-548	-0-	200	1	3193	3	N	17	124	1	3	8	2
							19	9									
12	3720	X	2736	-0-	-984	-0-	279	1	2447	3	N	9	2	8			9
							10	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	218	1	3383	3	N	24	5	8			28
							26	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	181	1	3205	3	N	19	3	8			44
							21	9									
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	146	1	3863	3	N	24	4	8			64
							26	9									
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	205	1	3498	3	N	18	4	8			78
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4332	3	46	9	N	42	1	8			157
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4397	3	43	9	N	39	160	1			36
01	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4065	3	96	9	N	87	1	8			122
02	3808	X	1738	-0-	-2070	-0-	1681	3	57	9	N	52	165	1	1	8	8
03	4216	X	3335	-0-	-881	-0-	3294	3	41	9	N	37	1	8			44
04	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3798	3	50	9	N	45	2	8			87

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3804	3	15	9	N	14					135
12	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3647	3	33	9	N	30	159	1			6
01	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	3670	3	24	9	N	22	2	8			26
02	3556	X	3450	-0-	-106	-0-	3428	3	22	9	N	20					46
03	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3500	3	13	9	N	12					58
04	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	3577	3	15	9	N	14	1	8			71

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	300	1	1142	3	N	-0-					157
12	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	300	1	1242	3	N	11					168
							12	9									
01	1643	N	286	-0-	-1357	-0-	276	1	10	9	N	9	1	8			176
*02	1344	N	1070	-0-	-274	-0-	308	1	753	3	N	8					184
							9	9									
*03	1550	N	312	-0-	-1238	-0-	311	1	1	9	N	1	1	8			184
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	274	1	1472	3	N	32	166	1	1	8	49
							35	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3782	-0-	-1108	-0-	841	1	2873	3	N	62	173	1	1	8	73
							68	9									
12	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	899	1	3786	3	N	79					152
							87	9									
01	4805	X	4418	-0-	-387	-0-	899	1	3425	3	N	85	10	8			227
							94	9									
02	4004	X	3804	-0-	-200	-0-	746	1	2944	3	N	104					331
							114	9									
03	4774	X	685	-0-	-4089	-0-	626	1	59	9	N	54	170	1	2	8	213
04	4620	X	3895	-0-	-725	-0-	795	1	3092	3	N	7	164	1	4	8	52
							8	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	211	1	2877	3	N	15					81
							17	9									
12	3100	N	3295	-0-	195	195	198	1	3080	3	N	15	1	8			95
							17	9									
01	3100	N	3237	-0-	137	332	142	1	3081	3	N	13	2	8			106
							14	9									
02	3048	X	2716	-0-	-332	-0-	180	1	2525	3	N	10	1	8			115
							11	9									
03	2914	X	2134	-0-	-780	-0-	298	1	1836	3	N	-0-					115
04	2820	X	732	-0-	-2088	-0-	186	1	545	3	N	1					116
							1	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

11	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	2453	3	30	9	N	27					154
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2581	3	23	9	N	21	1	8			174
01	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2597	3	20	9	N	18	169	1	1	8	22
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2538	3	29	9	N	26					48
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2703	3	32	9	N	29	1	8			76
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2557	3	26	9	N	24					100

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2493	3	11	9	N	10					111
12	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2520	3	13	9	N	12					123
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	3	11	9	N	10	1	8			132
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	3	11	9	N	10					142
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2681	3	8	9	N	7					149
04	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	2508	3	9	9	N	8					157

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2218	3	55	9	N	50					139
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2231	3	45	9	N	41	1	8			179
01	2449	N	1295	-0-	-1154	-0-	1282	3	13	9	N	12	1	8			190
02	2128	N	1404	-0-	-724	-0-	1202	3	202	9	N	184	1	8			373
03	2263	N	1162	-0-	-1101	-0-	1084	3	78	9	N	71	365	1	1	8	78
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1116	3	76	9	N	69	1	8			146

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					146
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			146
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	6	8			146
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	4	4	8			146
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	19	5	8			160
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	11	143	1	6	8	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2498	-0-	-1072	-0-	501	1	1997	3	N	-0-					83
12	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	474	1	2547	3	N	113	166	1			30
							124	9									
01	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	355	1	2467	3	N	1	1	8			30
							1	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	357	1	2626	3	N	-0-					30
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	388	1	3598	3	N	14	1	8			43
							15	9									
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	379	1	2630	3	N	33	3	8			73
							36	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2832	-0-	-798	-0-	357	1	2431	3	N	40	1	8			128
							44	9									
12	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	391	1	2469	3	N	88	166	1			50
							97	9									
01	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	377	1	2268	3	N	75	2	8			123
							83	9									
02	3276	X	2894	-0-	-382	-0-	243	1	2529	3	N	111	164	1			70
							122	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	325	1	2643	3	N	57	2	8			125
							63	9									
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	346	1	2565	3	N	58	2	8			181
							64	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	315	1	1900	3	N	19					42
							21	9									
12	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	311	1	1650	3	N	15					57
							17	9									
01	2015	X	309	-0-	-1706	-0-	300	1	9	9	N	8	1	8			64
02	1820	X	527	-0-	-1293	-0-	521	1	6	9	N	5					69
03	1984	N	693	-0-	-1291	-0-	481	1	189	3	N	21	71	1	1	8	18
							23	9									
*04	3000	N	3236	-0-	236	236	249	1	2946	3	N	37	1	8			54
							41	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	236	-0-	-3094	-0-	233	1	3	9	N	3					67
12	2511	X	292	-0-	-2219	-0-	289	1	3	9	N	3					70
01	2325	X	453	-0-	-1872	-0-	453	1			N	-0-					70
02	1708	X	234	-0-	-1474	-0-	234	1			N	-0-					70
03	682	X	379	-0-	-303	-0-	318	1	61	9	N	55	93	1	1	8	31
*04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	402	1	1258	3	N	41	1	8			71
							45	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2304	-0-	-1056	-0-	2188	3	116	9	N	105	169	1	1	8	38
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3641	3	11	9	N	10					48
01	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	1289	3	7	9	N	6	1	8			53
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2849	3	2	9	N	2					55
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3411	3	7	9	N	6	1	8			60
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3977	3	14	9	N	13	2	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	74	-0-	-1636	-0-	63	3	11	9	N	10	4	8			140
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2770	3	8	9	N	7	3	8			144
01	1767	X	1499	-0-	-268	-0-	1492	3	7	9	N	6	6	8			144
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1830	3	11	9	N	10	4	8			150
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2342	3	31	9	N	28	6	8			172
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	N	12	162	1	8	8	14

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	2					37
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					37
01	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	1716	3	20	9	N	18	3	8			52
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3859	3	45	9	N	41	4	8			89
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3415	3	42	9	N	38	1	8			126
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2934	3	67	9	N	61	162	1	5	8	20

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	1					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			51

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	3	N	77	179	1			7
							85	9									
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	156	1	3572	3	N	21					28
							23	9									
01	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	383	1	3042	3	N	14	3	8			39
							15	9									
02	3360	X	2884	-0-	-476	-0-	241	1	2643	3	N	-0-					39
03	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	222	1	3090	3	N	2	2	8			39
							2	9									
04	3600	X	3038	-0-	-562	-0-	260	1	2777	3	N	1	1	8			39
							1	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6500	-0-	-700	-0-	6483	3	17	9	N	15					147
12	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	6719	3	17	9	N	15					162
01	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6688	3	26	9	N	24	182	1	1	8	3
02	6188	X	6097	-0-	-91	-0-	6085	3	12	9	N	11					14
03	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	6733	3	24	9	N	22					36
04	6510	X	6450	-0-	-60	-0-	6439	3	11	9	N	10					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	237	1	4444	3	N	7					87
							8	9									
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	339	1	4067	3	N	8					95
							9	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	173	1	4348	3	N	13	60	1	1	8	47
							14	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	131	1	4674	3	N	7					54
							8	9									
03	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	218	1	3582	3	N	11	1	8			64
							12	9									
04	4200	X	3392	-0-	-808	-0-	743	1	2643	3	N	5					69
							6	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	3	19	9	N	17	153	1	1	8	-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	3	30	9	N	27	1	8			26
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2536	3	25	9	N	23	2	8			47
02	2800	N	2933	-0-	133	133	2929	3	4	9	N	4	1	8			50
03	2211	N	2078	-0-	-133	-0-	2064	3	14	9	N	13	1	8			62
*04	3000	N	3307	-0-	307	307	3275	3	32	9	N	29	3	8			88

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7284	-0-	-876	-0-	7186	3	98	9	N	89	1	8			211
12	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	7607	3	121	9	N	110	170	1			151
01	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7318	3	154	9	N	140	164	1	1	8	126
02	6888	X	6459	-0-	-429	-0-	6413	3	46	9	N	42					168
03	7719	X	7017	-0-	-702	-0-	6906	3	111	9	N	101	187	1	1	8	81
04	7470	X	6497	-0-	-973	-0-	6403	3	94	9	N	85	152	1	1	8	13

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7451	3	46	9	N	42					200
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7685	3	42	9	N	38	178	1			60
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7648	3	51	9	N	46	1	8			105
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6820	3	31	9	N	28					133
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7359	3	64	9	N	58	162	1			29
*04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7183	3	46	9	N	42					71

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2541	-0-	-1779	-0-	600	1	1911	3	N	27					52
							30	9									
12	4340	X	2588	-0-	-1752	-0-	620	1	1934	3	N	31					83
							34	9									
01	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	620	1	2441	3	N	32					115
							35	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	370	1	2823	3	N	25					140
							28	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3595	3	41	9	N	37					177
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2310	3	11	9	N	10					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4468	3	1	9	N	1	1	8			76
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4606	3	1	9	N	1	1	8			76
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7	9	N	6					82
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4036	3	6	9	N	5					87
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4376	3	22	9	N	20	1	8			106
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4177	3	18	9	N	16					122

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2022

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

11	420	N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	5	5	8			105
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	330	1	3	9	N	3	3	8			105
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	253	1	4	9	N	4	4	8			105
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	378	1	15	9	N	14	7	8			112
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	1	17	9	N	15	7	8			120
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	426	1	35	9	N	32	15	8			137

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

11	2550	X	495	-0-	-2055	-0-	389	1	98	3	N	7	7	8			82
							8	9									
12	2635	X	459	-0-	-2176	-0-	442	1	17	9	N	15	5	8			92
01	2635	X	563	-0-	-2072	-0-	508	1	30	3	N	23	13	8			102
							25	9									
02	2380	X	396	-0-	-1984	-0-	378	1	18	9	N	16	8	8			110
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	371	1	2066	3	N	25	10	8			125
							28	9									
*04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	363	1	4824	3	N	36	14	8			147
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	548	-0-	-2452	-0-	375	1	173	3	N	-0-					65
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	837	1	1255	3	N	8					73
							9	9									
01	1488	N	703	-0-	-785	-0-	702	1	1	9	N	1					74
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	492	1	1977	3	N	11					85
							12	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	113	600	1	2600	3	N	12	1	8			96
							13	9									
*04	912	N	799	-0-	-113	-0-	798	1	1	9	N	1	1	8			96

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4532	3	68	9	N	62	1	8			130
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4550	3	43	9	N	39	153	1	1	8	15
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4149	3	17	9	N	15	1	8			29
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3661	3	10	9	N	9	1	8			37
03	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	3371	3	20	9	N	18	1	8			54
04	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	3204	3	13	9	N	12	1	8			65

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	3	11	9	N	10	1	8			158
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2206	3	28	9	N	25					183
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2778	3	32	9	N	29	161	1	1	8	50
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15	1	8			64
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2036	3	19	9	N	17	2	8			79
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1781	3	26	9	N	24	2	8			101

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	3	1	9	N	1					78
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	3	1	9	N	1					79
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					82
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	3	4	9	N	4					86
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	3	3	9	N	3					89
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1359	3	29	9	N	26					115

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2497	3	41	9	N	37	150	1	1	8	25
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	23	1	8			47
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2	2	8			47
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	3	1	8			49
03	2635	X	819	-0-	-1816	-0-	806	3	13	9	N	12	1	8			60
04	2550	X	1706	-0-	-844	-0-	1694	3	12	9	N	11	1	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	820	-0-		-3500	-0-	408	1	384	3	N	25					193
								28	9									
12	3565	X	1957	-0-		-1608	-0-	470	1	1421	3	N	60	176	1	1	8	76
								66	9									
01	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	374	1	3255	3	N	95	1	8			170
								105	9									
02	1484	X	985	-0-		-499	-0-	413	1	511	3	N	55	177	1	1	8	47
								61	9									
03	2430	X	2430	-0-		-0-	-0-	469	1	1878	3	N	75					122
								83	9									
04	3600	X	464	-0-		-3136	-0-	296	1	58	3	N	100	190	1	1	8	31
								110	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	521	1	1312	3	N	25	1	8			132
								28	9									
12	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	496	1	1425	3	N	25					157
								28	9									
01	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	489	1	1591	3	N	21	11	8			167
								23	9									
02	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	45	1	1513	3	N	11					178
								12	9									
03	1674	N	707	-0-		-967	-0-	413	1	282	3	N	11	4	8			185
								12	9									
04	1620	N	443	-0-		-1177	-0-	432	1	11	9	N	10	5	8			190

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	289	1	1747	3	N	33	1	8			287
								36	9									
12	2697	N	2148	-0-		-549	-0-	341	1	1773	3	N	31					318
								34	9									
01	2077	N	1907	-0-		-170	-0-	348	1	1547	3	N	11	2	8			327
								12	9									
02	1932	N	1319	-0-		-613	-0-	33	1	1276	3	N	9					336
								10	9									
03	2139	N	1893	-0-		-246	-0-	281	1	1594	3	N	16	324	1	2	8	26
								18	9									
04	1860	N	1443	-0-		-417	-0-	269	1	1160	3	N	13	1	8			38
								14	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3158	-0-		-592	-0-	3092	3	66	9	N	60	1	8			134
12	3875	X	3186	-0-		-689	-0-	3096	3	90	9	N	82					216
01	4247	X	4180	-0-		-67	-0-	4036	3	144	9	N	131	153	1	3	8	191
02	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	4044	3	54	9	N	49	175	1			65
03	4247	X	3843	-0-		-404	-0-	3784	3	59	9	N	54	1	8			118
04	4050	X	3471	-0-		-579	-0-	3383	3	88	9	N	80	173	1	1	8	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2993	-0-	-1597	-0-	2980	3	13	9	N	12	59	5	1	8	149
12	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4426	3	23	9	N	21					170
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4474	3	25	9	N	23	1	8			192
02	4032	X	3673	-0-	-359	-0-	215	1	3449	3	N	8					200
							9	9									
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	157	1	4162	3	N	1	1	8			200
							1	9									
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4454	3	2	9	N	2	1	8			201

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

11	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	241	1	2921	3	N	64	172	1	1	8	54
							70	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	250	1	2907	3	N	70					124
							77	9									
01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	235	1	2719	3	N	65	166	1	11	8	12
							72	9									
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	198	1	2299	3	N	146					158
							161	9									
03	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	273	1	2427	3	N	47	3	8			202
							52	9									
04	3240	X	2528	-0-	-712	-0-	262	1	2223	3	N	39	2	8			239
							43	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

11	7590	X	7390	-0-	-200	-0-	7381	3	9	9	N	8					140
12	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7833	3	8	9	N	7					147
01	8153	X	8126	-0-	-27	-0-	8109	3	17	9	N	15	1	8			161
02	7364	X	7162	-0-	-202	-0-	7151	3	11	9	N	10	167	1			4
03	8060	X	7527	-0-	-533	-0-	7527	3			N	-0-					4
04	7860	X	6726	-0-	-1134	-0-	6726	3			N	-0-					4

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

11	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	236	1	1977	3	N	34	1	8			184
							37	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	244	1	1972	3	N	37					221
							41	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1936	3	N	45	166	1	11	8	89
							50	9									
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	194	1	1683	3	N	12					101
							13	9									
03	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	268	1	1726	3	N	30	3	8			128
							33	9									
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	258	1	1643	3	N	24	2	8			150
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2190	-0-	-2580	-0-	2189	3	1	9	N	1					56
12	4929	X	1201	-0-	-3728	-0-	1201	3			N	-0-					56
01	2449	X	218	-0-	-2231	-0-	218	3			N	-0-					56
02	2128	X	968	-0-	-1160	-0-	968	3			N	-0-					56
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					56
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					56

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

11	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	379	1	1113	3	N	30	48	1	3	8	28
							33	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	341	1	1546	3	N	45	2	8			71
							50	9									
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	376	1	1400	3	N	88	7	8			152
							97	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	371	1	1065	3	N	52	164	1	3	8	37
							57	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	472	1	1399	3	N	52	5	8			84
							57	9									
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	395	1	1735	3	N	47	6	8			125
							52	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

11	5070	X	4366	-0-	-704	-0-	734	1	3554	3	N	71	173	1	1	8	92
							78	9									
12	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	744	1	3733	3	N	67					159
							74	9									
01	5022	X	3142	-0-	-1880	-0-	505	1	2575	3	N	56	2	8			213
							62	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	454	1	4150	3	N	18	167	1			64
							20	9									
03	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	558	1	3559	3	N	51	3	8			112
							56	9									
04	4410	X	3846	-0-	-564	-0-	483	1	3323	3	N	36	2	8			146
							40	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	510	1	2110	3	N	63	12	8			126
							69	9									
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	398	1	2969	3	N	20	7	8			139
							22	9									
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	452	1	2862	3	N	45	16	8			168
							50	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	442	1	2377	3	N	23	12	8			179
							25	9									
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	455	1	2581	3	N	67	12	8			234
							74	9									
04	3270	X	2430	-0-	-840	-0-	445	1	1897	3	N	80	189	1	14	8	111
							88	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

11	3990	X	3601	-0-	-389	-0-	3599	3	2	9	N	2	1	8			53
12	4309	X	2660	-0-	-1649	-0-	2656	3	4	9	N	4					57
01	4309	X	2253	-0-	-2056	-0-	2241	3	12	9	N	11	8	8			60
02	3892	X	1060	-0-	-2832	-0-	1056	3	4	9	N	4					64
03	4309	X	259	-0-	-4050	-0-	255	3	4	9	N	4	4	8			64
04	3600	X	2196	-0-	-1404	-0-	2187	3	9	9	N	8	6	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8200	3	87	9	N	79	1	8			155
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8503	3	58	9	N	53	1	8			207
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6176	3	44	9	N	40	170	1	2	8	75
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8007	3	51	9	N	46	1	8			120
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8600	3	62	9	N	56	1	8			175
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8170	3	65	9	N	59	166	1	2	8	66

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6792	-0-	-18	-0-	6780	3	12	9	N	11	170	1			71
12	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6821	3	8	9	N	7					78
01	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6673	3	10	9	N	9	2	8			85
02	6328	X	4546	-0-	-1782	-0-	4543	3	3	9	N	3					88
03	7006	X	5694	-0-	-1312	-0-	5616	3	78	9	N	71	1	8			158
04	6780	X	5920	-0-	-860	-0-	5885	3	35	9	N	32	166	1			24

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6249	3	13	9	N	12					109
12	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6542	3	12	9	N	11					120
01	6665	X	6527	-0-	-138	-0-	6504	3	23	9	N	21	1	8			140
02	5908	X	5435	-0-	-473	-0-	5427	3	8	9	N	7					147
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6647	3	15	9	N	14	153	1			8
04	6330	X	5665	-0-	-665	-0-	5659	3	6	9	N	5					13

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	N	20					140
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11					151
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	3	11	9	N	10					161
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	3	3	9	N	3					164
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	3	4	9	N	4					168
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4					172

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	309	1	1919	3	N	35					110
							39	9									
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	363	1	1488	3	N	33					143
							36	9									
01	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	353	1	1014	3	N	11	1	8			153
							12	9									
02	2100	N	1315	-0-	-785	-0-	399	1	905	3	N	10					163
							11	9									
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	444	1	1358	3	N	22	1	8			184
							24	9									
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	431	1	1412	3	N	30	174	1	1	8	39
							33	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	3711	3	15	9	N	14	150	1			18
12	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3794	3	17	9	N	15					33
01	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3840	3	19	9	N	17					50
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3569	3	11	9	N	10					60
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3902	3	12	9	N	11					71
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3767	3	20	9	N	18	2	8			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6289	-0-	-101	-0-	6252	3	37	9	N	34	1	8			72
12	6479	X	6370	-0-	-109	-0-	6337	3	33	9	N	30					102
01	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	6221	3	40	9	N	36	2	8			136
02	5880	X	5580	-0-	-300	-0-	5544	3	36	9	N	33	161	1			8
03	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6031	3	35	9	N	32	1	8			39
04	6300	X	5735	-0-	-565	-0-	5709	3	26	9	N	24					63

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11428	3	57	9	N	52	2	8			143
12	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11713	3	53	9	N	48	171	1	1	8	19
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11573	3	51	9	N	46	3	8			62
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10449	3	54	9	N	49	2	8			109
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11137	3	59	9	N	54	2	8			161
*04	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10840	3	58	9	N	53	172	1	3	8	39

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	961	1	96	9	N	87	21	8			106
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	818	1	116	9	N	105	166	1	16	8	29
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	680	1	69	9	N	63	30	8			62
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	619	1	59	9	N	54	22	8			94
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	756	1	89	9	N	81	31	8			144
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	731	1	85	9	N	77	32	8			189

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7967	-0-	-643	-0-	7966	3	1	9	N	1					78
12	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	8533	3			N	-0-					78
01	8494	X	7661	-0-	-833	-0-	7661	3			N	-0-					78
02	7672	X	7055	-0-	-617	-0-	7053	3	2	9	N	2					80
03	8525	X	7683	-0-	-842	-0-	7672	3	11	9	N	10					90
04	8250	X	7435	-0-	-815	-0-	7406	3	29	9	N	26					116

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6934	3	83	9	N	75					87
12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7084	3	79	9	N	72					159
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7311	3	88	9	N	80	2	8			237
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6564	3	56	9	N	51					288
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7175	3	77	9	N	70	177	1	2	8	179
04	6750	X	6188	-0-	-562	-0-	6105	3	83	9	N	75	1	8			253

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	5699	-0-	-5311	-0-	5693	3	6	9	N	5					44
12	11377	X	3365	-0-	-8012	-0-	39	1	3320	3	N	5					49
							6	9									
01	11222	X	5625	-0-	-5597	-0-	196	1	5418	3	N	10	3	8			56
							11	9									
02	10136	X	3981	-0-	-6155	-0-	244	1	3726	3	N	10					66
							11	9									
03	8525	X	5172	-0-	-3353	-0-	332	1	4819	3	N	19	2	8			83
							21	9									
*04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	377	1	7588	3	N	35	4	8			114
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2852	-0-	-1768	-0-	2846	3	6	9	N	5					121
12	4774	X	73	-0-	-4701	-0-	70	3	3	9	N	3	80	1			44
01	4774	X	3697	-0-	-1077	-0-	3697	3			N	-0-					44
02	4312	X	3645	-0-	-667	-0-	3643	3	2	9	N	2					46
03	4774	X	3893	-0-	-881	-0-	3887	3	6	9	N	5					51
04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	3293	3	6	9	N	5					56

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					7
12	403	X	40	-0-	-363	-0-	34	3	6	9	N	5					12
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	31	X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3					15
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	412	1	1823	3	N	15					164
							17	9									
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	339	1	2617	3	N	20					184
							22	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	326	1	2505	3	N	17	1	8			200
							19	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	292	1	2643	3	N	12					212
							13	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	343	1	2916	3	N	15	1	8			226
							17	9									
04	2880	X	1966	-0-	-914	-0-	331	1	1610	3	N	23	169	1	1	8	79
							25	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2502	3	45	9	N	41	1	8			68
12	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2739	3	46	9	N	42					110
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2556	3	34	9	N	31	1	8			140
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2460	3	54	9	N	49	170	1	1	8	18
03	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2483	3	33	9	N	30	1	8			47
04	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	2485	3	44	9	N	40	2	8			85

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3756	-0-	-714	-0-	185	1	3571	3	N	-0-					109
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	281	1	4530	3	N	-0-					109
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	285	1	4591	3	N	27	1	8			135
							30	9									
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	248	1	4119	3	N	22					157
							24	9									
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	277	1	4502	3	N	27	164	1	1	8	19
							30	9									
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	268	1	4623	3	N	26	1	8			44
							29	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	1008	3			N	-0-					60
12	1457	N	55	-0-	-1402	-0-	55	3			N	-0-					60
01	1457	N	40	-0-	-1417	-0-	40	3			N	-0-					60
02	952	N	71	-0-	-881	-0-	71	3			N	-0-					60
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					60
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5066	3	97	9	N	88					127
12	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5040	3	105	9	N	95	183	1			39
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5266	3	96	9	N	87	1	8			125
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4763	3	42	9	N	38					163
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5310	3	32	9	N	29	159	1	1	8	32
04	5190	X	5128	-0-	-62	-0-	5078	3	50	9	N	45	1	8			76

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3627	3	53	9	N	48	155	1			25
12	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	3688	3	54	9	N	49					74
01	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3454	3	35	9	N	32					106
02	3640	X	3063	-0-	-577	-0-	3051	3	12	9	N	11					117
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3928	3	50	9	N	45					162
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4996	3	119	9	N	108	182	1			88

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	3	74	9	N	67					79
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	3	55	9	N	50					129
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	N	24					153
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2503	3	37	9	N	34					187
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3371	3	64	9	N	58	175	1	1	8	69
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3581	3	143	9	N	130	165	1	2	8	32

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	442	1	52	3	N	77					146
							85	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	1	13	9	N	12	158	1			-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	1	3	9	N	3					3
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	451	1	3	9	N	3	1	8			5
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	1	4	9	N	4	1	8			8
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					8

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	138	1	2724	3	N	1					116
							1	9									
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	131	1	2916	3	N	1					117
							1	9									
01	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	113	1	2348	3	N	70	54	1	1	8	132
							77	9									
02	2772	X	2468	-0-	-304	-0-	101	1	2367	3	N	-0-					132
03	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	106	1	2953	3	N	1	1	8			132
							1	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3031	-0-	-419	-0-	600	1	2423	3	N	7	3	8			148
							8	9									
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	620	1	2561	3	N	9	1	8			156
							10	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	620	1	2259	3	N	15	159	1	3	8	9
							17	9									
02	2996	X	2885	-0-	-111	-0-	549	1	2322	3	N	13	2	8			20
							14	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	620	1	2848	3	N	20	4	8			36
							22	9									
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	600	1	3202	3	N	24	3	8			57
							26	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1572	-0-	-498	-0-	138	1	1427	3	N	6	1	8			121
							7	9									
12	2139	N	1444	-0-	-695	-0-	172	1	1257	3	N	14					135
							15	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	157	1	1744	3	N	99	113	1	1	8	120
							109	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	143	1	1508	3	N	27	112	1	1	8	34
							30	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	3	N	31	1	8			64
							34	9									
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	156	1	1568	3	N	40	2	8			102
							44	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4064	-0-	-946	-0-	4062	3	2	9	N	2					24
12	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	3799	3			N	-0-					24
01	4991	X	4039	-0-	-952	-0-	4039	3			N	-0-					24
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					24
03	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4048	3			N	-0-					24
04	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	4047	3			N	-0-					24

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2871	N	2698	-0-	-173	-0-	2664	3	34	9	N	31	1	8			67
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	3	31	9	N	28	1	8			94
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2533	3	29	9	N	26	1	8			119
02	1848	X	1368	-0-	-480	-0-	1347	3	21	9	N	19	1	8			137
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2509	3	33	9	N	30	1	8			166
04	1980	X	1285	-0-	-695	-0-	1264	3	21	9	N	19	1	8			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6493	3	88	9	N	80					184
12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6475	3	76	9	N	69	215	1	1	8	37
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6177	3	68	9	N	62					99
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5736	3	68	9	N	62	1	8			160
03	5518	X	4933	-0-	-585	-0-	68	1	4833	3	N	29	182	1			7
							32	9									
*04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5	1	6299	3	N	58					65
							64	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9065	-0-	-595	-0-	9052	3	13	9	N	12					179
12	9982	X	9567	-0-	-415	-0-	9544	3	23	9	N	21	183	1			17
01	9982	X	9820	-0-	-162	-0-	9796	3	24	9	N	22	1	8			38
02	8876	X	8475	-0-	-401	-0-	8411	3	64	9	N	58					96
03	9579	X	9570	-0-	-9	-0-	9556	3	14	9	N	13					109
04	9510	X	9368	-0-	-142	-0-	9359	3	9	9	N	8	1	8			116

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8981	-0-	-469	-0-	8981	3			N	-0-					137
12	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9430	3	2	9	N	2					139
01	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9263	3	1	9	N	1	1	8			139
02	8568	X	7782	-0-	-786	-0-	7676	3	106	9	N	96	176	1			59
03	9486	X	9127	-0-	-359	-0-	9127	3			N	-0-					59
04	9120	X	8545	-0-	-575	-0-	8545	3			N	-0-					59

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	1	2	9	N	2	2	8			30
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	1			N	-0-					30
01	1054	N	805	-0-	-249	-0-	783	1	22	9	N	20	20	8			30
02	952	N	418	-0-	-534	-0-	418	1			N	-0-					30
03	899	N	155	-0-	-744	-0-	152	1	3	9	N	3	3	8			30
04	780	N	223	-0-	-557	-0-	219	1	4	9	N	4	4	8			30

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	520	1	4320	3	N	21	1	8			114
							23	9									
12	5270	X	2249	-0-	-3021	-0-	303	1	1934	3	N	11					125
							12	9									
01	5301	X	18	-0-	-5283	-0-	18	1			N	-0-					125
02	4788	X	2201	-0-	-2587	-0-	181	1	2020	3	N	-0-					125
03	5301	X	84	-0-	-5217	-0-	71	1	12	3	N	1	1	8			125
							1	9									
04	4860	X	375	-0-	-4485	-0-	361	1	14	9	N	13	13	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	313	1	1389	3	N	23	1	8			261
							25	9									
12	5146	X	3657	-0-	-1489	-0-	167	1	3464	3	N	24	186	1			99
							26	9									
01	5146	X	2686	-0-	-2460	-0-	341	1	2308	3	N	34	1	8			132
							37	9									
02	3528	X	2809	-0-	-719	-0-	319	1	2449	3	N	37	1	8			168
							41	9									
03	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	283	1	3220	3	N	31	1	8			198
							34	9									
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	279	1	3237	3	N	208	348	1	3	8	55
							229	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	444	1	75	9	N	68	161	1			360
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	448	1	445	3	N	52					412
							57	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	464	1	310	3	N	51	2	8			461
							56	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	442	1	293	3	N	47					508
							52	9									
03	961	N	551	-0-	-410	-0-	494	1	57	9	N	52					560
04	810	N	530	-0-	-280	-0-	475	1	55	9	N	50					610

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3095	-0-	-1765	-0-	3086	3	9	9	N	8	1	8			25
12	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	4227	3	14	9	N	13	1	8			37
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5098	3	11	9	N	10	2	8			45
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4683	3	9	9	N	8	1	8			52
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8			64
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5144	3	30	9	N	27	2	8			89

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	426	1	1	3	N	82					255
							90	9									
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	451	1	53	3	N	52					307
							57	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	435	1	524	3	N	51	3	8			355
							56	9									
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	370	1	43	9	N	39					394
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	405	1	57	9	N	52					446
04	990	N	451	-0-	-539	-0-	395	1	56	9	N	51	1	8			496

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	604	-0-	-2096	-0-	594	1	10	9	N	9	1	8			105
12	2790	X	601	-0-	-2189	-0-	587	1	14	9	N	13	3	8			115
01	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	718	1	1879	3	N	31	11	8			135
							34	9									
02	1204	X	721	-0-	-483	-0-	475	1	238	3	N	7	5	8			137
							8	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	724	1	890	3	N	36	8	8			165
							40	9									
04	2550	X	1813	-0-	-737	-0-	688	1	1048	3	N	70	181	1	10	8	44
							77	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5600	3	95	9	N	86					161
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8422	3	63	9	N	57	105	1			113
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5912	3	14	9	N	13					126
02	4900	X	4778	-0-	-122	-0-	4756	3	22	9	N	20					146
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7918	3	14	9	N	13					159
04	5250	X	2517	-0-	-2733	-0-	2508	3	9	9	N	8	1	8			166

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	633	1	15	9	N	14	1	8			114
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	708	1	1737	3	N	-0-					114
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	535	1	846	3	N	45	10	8			149
							50	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	460	1	158	3	N	9					158
							10	9									
03	2449	N	961	-0-	-1488	-0-	527	1	387	3	N	43	6	8			195
							47	9									
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	519	1	935	3	N	15	7	8			203
							17	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	265	1	2165	3	N	27	176	1	4	8	49
							30	9									
12	5084	X	2554	-0-	-2530	-0-	291	1	2234	3	N	26	1	8			74
							29	9									
01	5084	X	1113	-0-	-3971	-0-	321	1	760	3	N	29	5	8			98
							32	9									
02	4592	X	723	-0-	-3869	-0-	394	1	305	3	N	22	5	8			115
							24	9									
03	3193	X	421	-0-	-2772	-0-	386	1	35	9	N	32	7	8			140
04	2460	X	478	-0-	-1982	-0-	144	1	317	3	N	15	6	8			149
							17	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	608	1	1166	3	N	45	146	1	1	8	43
							50	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	553	1	1052	3	N	36	1	8			78
							40	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	566	1	1056	3	N	38	1	8			115
							42	9									
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	486	1	32	9	N	29					144
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	497	1	2271	3	N	68	1	8			211
							75	9									
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	483	1	2058	3	N	48	166	1	1	8	92
							53	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5340	-0-	-60	-0-	306	1	4932	3	N	93	169	1	1	8	106
							102	9									
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	309	1	4984	3	N	110	175	1	1	8	40
							121	9									
01	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	292	1	4480	3	N	97	2	8			135
							107	9									
02	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	282	1	4446	3	N	76	1	8			210
							84	9									
03	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	318	1	5063	3	N	100	1	8			309
							110	9									
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	252	1	5266	3	N	107	355	1	2	8	59
							118	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4472	-0-	-748	-0-	4440	3	32	9	N	29	131	1			27
12	4960	X	4042	-0-	-918	-0-	4021	3	21	9	N	19	1	8			45
01	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	4078	3	17	9	N	15	1	8			59
02	4172	X	3652	-0-	-520	-0-	3612	3	40	9	N	36					95
03	4619	X	3988	-0-	-631	-0-	3962	3	26	9	N	24					119
04	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	3781	3	31	9	N	28					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2309	-0-	-1471	-0-	2284	3	25	9	N	23	5	8			75
12	3720	X	949	-0-	-2771	-0-	947	3	2	9	N	2					77
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	5					82
02	2996	X	1132	-0-	-1864	-0-	1125	3	7	9	N	6	1	8			87
03	3317	X	2099	-0-	-1218	-0-	2090	3	9	9	N	8	1	8			94
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2799	3	43	9	N	39	2	8			131

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	352	1	5465	3	N	75	27	1	1	8	121
							83	9									
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	358	1	5614	3	N	89	157	1	1	8	52
							98	9									
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	328	1	5935	3	N	83	2	8			133
							91	9									
02	4228	X	3297	-0-	-931	-0-	427	1	2795	3	N	68	165	1	1	8	35
							75	9									
03	4681	X	4168	-0-	-513	-0-	474	1	3615	3	N	72	1	8			106
							79	9									
04	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	439	1	3658	3	N	64	2	8			168
							70	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	525	1	1104	3	N	46	172	1	1	8	18
							51	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	534	1	1190	3	N	54					72
							59	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	504	1	1172	3	N	60	9	8			123
							66	9									
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	427	1	949	3	N	110	159	1			74
							121	9									
03	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	578	1	801	3	N	66	4	8			136
							73	9									
04	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	565	1	630	3	N	37	2	8			171
							41	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	585	1	897	3	N	135	170	1	1	8	191
							149	9									
12	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	646	1	965	3	N	121					312
							133	9									
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	701	1	1330	3	N	158	341	1	12	8	117
							174	9									
02	1512	N	920	-0-	-592	-0-	641	1	176	3	N	94	172	1			39
							103	9									
03	1736	N	621	-0-	-1115	-0-	555	1	66	9	N	60	6	8			93
04	2130	N	641	-0-	-1489	-0-	535	1	106	9	N	96	6	8			183

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2921	-0-	-889	-0-	2917	3	4	9	N	4	1	8			101
12	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3029	3	9	9	N	8	1	8			108
01	3689	X	1205	-0-	-2484	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			108
02	3164	X	523	-0-	-2641	-0-	523	3			N	-0-					108
03	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3133	3	10	9	N	9	3	8			114
04	2940	X	2362	-0-	-578	-0-	2360	3	2	9	N	2	75	1	2	8	39

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					21
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6599	3	2	9	N	2					23
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6592	3	3	9	N	3	1	8			25
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5785	3	1	9	N	1					26
03	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	5818	3	3	9	N	3	1	8			28
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6583	3	2	9	N	2	1	8			29

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	4985	3	2	9	N	2					167
12	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5017	3	17	9	N	15					182
01	5487	X	5068	-0-	-419	-0-	5054	3	14	9	N	13	1	8			194
02	4956	X	4625	-0-	-331	-0-	4613	3	12	9	N	11					205
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6623	3	14	9	N	13	1	8			217
04	4980	X	2873	-0-	-2107	-0-	2860	3	13	9	N	12	1	8			228

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5931	-0-	-729	-0-	5887	3	44	9	N	40					81
12	6882	X	6122	-0-	-760	-0-	6094	3	28	9	N	25	1	8			105
01	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	6006	3	44	9	N	40					145
02	6216	X	4990	-0-	-1226	-0-	4932	3	58	9	N	53	171	1			27
03	6355	X	5446	-0-	-909	-0-	5394	3	52	9	N	47					74
04	5940	X	5234	-0-	-706	-0-	5199	3	35	9	N	32					106

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	1934	-0-	-5986	-0-	428	1	1506	3	N	-0-					83
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	189	1	8679	3	N	4					87
							4	9									
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	206	1	9042	3	N	11					98
							12	9									
02	7252	X	1439	-0-	-5813	-0-	336	1	1091	3	N	11					109
							12	9									
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	186	1	8510	3	N	25					134
							28	9									
*04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11639	3	30	9	N	27					161

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	30	-0-	-780	-0-	27	1	3	9	N	3	3	8			170
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	837	1	2423	3	N	17					187
							19	9									
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	702	1	1767	3	N	155	164	1	26	8	152
							171	9									
02	1708	X	1680	-0-	-28	-0-	756	1	918	3	N	5					157
							6	9									
03	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	756	1	1961	3	N	29	19	8			167
							32	9									
04	3180	X	953	-0-	-2227	-0-	910	3	43	9	N	39	18	8			188

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6169	-0-	-1331	-0-	52	1	6074	3	N	39	175	1			65
							43	9									
12	7812	X	2023	-0-	-5789	-0-	137	1	1860	3	N	24					89
							26	9									
01	9083	X	2129	-0-	-6954	-0-	146	1	1952	3	N	28	2	8			115
							31	9									
02	8204	X	2589	-0-	-5615	-0-	122	1	2446	3	N	19					134
							21	9									
03	9083	X	3654	-0-	-5429	-0-	194	1	3424	3	N	33	159	1	1	8	7
							36	9									
04	6180	X	177	-0-	-6003	-0-	173	1	4	9	N	4					11

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10052	-0-	-988	-0-	10028	3	24	9	N	22					52
12	11408	X	11374	-0-	-34	-0-	11349	3	25	9	N	23					75
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11928	3	21	9	N	19	2	8			92
02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10436	3	13	9	N	12					104
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11684	3	10	9	N	9	1	8			112
*04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12322	3	20	9	N	18	1	8			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	576	3	122	9	N	111	168	1			154
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	479	3	130	9	N	118	173	1			99
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	398	3	103	9	N	94					193
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	287	3	156	9	N	142	333	1			2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	351	3	113	9	N	103					105
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	370	3	138	9	N	125	154	1			76

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	3	1	9	N	1	1	8			86
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					86
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					86
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2911	3	2	9	N	2					88
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					88
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					88

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	4080	X	18	-0-	-4062	-0-	18	3			N	-0-					8
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					8
01	4216	X	68	-0-	-4148	-0-	68	1			N	-0-					8
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	431	1	3371	3	N	259	164	1			103
							285	9									
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	558	1	4242	3	N	199	5	8			297
							219	9									
*04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	614	1	3780	3	N	202	324	1	7	8	168
							222	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	122	1	4574	3	N	13					83
							14	9									
12	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	81	1	5001	3	N	11					94
							12	9									
01	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	164	1	4304	3	N	118	5	8			207
							130	9									
02	4760	X	4106	-0-	-654	-0-	135	1	3957	3	N	13	188	1			32
							14	9									
03	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	84	1	4999	3	N	8	3	8			37
							9	9									
04	4920	X	4198	-0-	-722	-0-	79	1	4110	3	N	8	3	8			42
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	2321	3			N	-0-					194
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					194
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2367	3	2	9	N	2					196
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	3			N	-0-					196
03	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					196
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2237	3	1	9	N	1					197

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					7
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					7
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					7
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					7
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4220	3	6	9	N	5					145
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1	1	4939	3	N	4					149
							4	9									
01	4681	X	2113	-0-	-2568	-0-	129	1	1982	3	N	2					151
							2	9									
02	4228	X	146	-0-	-4082	-0-	132	1	14	3	N	-0-					151
03	4681	X	4209	-0-	-472	-0-	299	1	3908	3	N	2	2	8			151
							2	9									
04	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	472	1	3282	3	N	9	2	8			158
							10	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

11	3540	X	2279	-0-	-1261	-0-	2267	3	12	9	N	11					85
12	3658	X	2952	-0-	-706	-0-	2938	3	14	9	N	13					98
01	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3033	3	26	9	N	24					122
02	3248	X	2905	-0-	-343	-0-	2901	3	4	9	N	4					126
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3115	3	14	9	N	13					139
04	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	2437	3	10	9	N	9	1	8			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7445	3	2	9	N	2					82
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7503	3	6	9	N	5					87
01	7223	X	7173	-0-	-50	-0-	7171	3	2	9	N	2					89
02	6524	X	6480	-0-	-44	-0-	6471	3	9	9	N	8					97
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7299	3	25	9	N	23					120
04	6990	X	6275	-0-	-715	-0-	6254	3	21	9	N	19	122	1			17

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	484	3	68	9	N	62	166	1	1	8	332
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	919	3	61	9	N	55					387
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	367	3	112	9	N	102	10	8			479
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	22					501
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	176	3	207	9	N	188	356	1	4	8	329
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1008	3	79	9	N	72	185	1	4	8	212

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					55
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					55
01	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	3			N	-0-					55
02	4760	X	4216	-0-	-544	-0-	4137	3	79	9	N	72	127	1			-0-
03	5270	X	3456	-0-	-1814	-0-	3453	3	3	9	N	3					3
04	5100	X	3854	-0-	-1246	-0-	3852	3	2	9	N	2					5

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	3066	3			N	-0-					111
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					111
01	4774	X	3375	-0-	-1399	-0-	3375	3			N	-0-					111
02	4312	X	3904	-0-	-408	-0-	3904	3			N	-0-					111
03	4774	X	4658	-0-	-116	-0-	4658	3			N	-0-					111
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					111

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

11	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3968	3			N	-0-					60
12	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	3909	3	2	9	N	2					62
01	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	3992	3	11	9	N	10					72
02	3892	X	3759	-0-	-133	-0-	3755	3	4	9	N	4					76
03	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	3995	3	2	9	N	2					78
04	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	3577	3	8	9	N	7					85

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					6
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					6
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					6
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	3			N	-0-					6
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					6
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686						N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

11	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	4813	3	14	9	N	13	1	8			69
12	5456	X	4662	-0-	-794	-0-	4636	3	26	9	N	24	1	8			92
01	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	4569	3	30	9	N	27	3	8			116
02	4928	X	3242	-0-	-1686	-0-	3232	3	10	9	N	9					125
03	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	4882	3	34	9	N	31	4	8			152
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4627	3	30	9	N	27	2	8			177

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

11	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					63
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					63
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					63
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	352	3	22	9	N	20					83
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					83
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2200	3	72	9	N	65					165
12	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	2115	3	77	9	N	70	169	1			66
01	2821	X	2126	-0-	-695	-0-	2061	3	65	9	N	59	1	8			124
02	2548	X	703	-0-	-1845	-0-	675	3	28	9	N	25	1	8			148
03	2356	X	1349	-0-	-1007	-0-	1324	3	25	9	N	23	1	8			170
*04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2387	3	61	9	N	55	172	1	1	8	52

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

11	450	X	263	-0-	-187	-0-	262	1	1	9	N	1	1	8			87
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					87
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	1			N	-0-					87
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	1			N	-0-					87
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	30	1	2	9	N	2					89
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	159	1	10	9	N	9	4	8			94

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3190	3	59	9	N	54	152	1			57
12	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3395	3	97	9	N	88	1	8			144
01	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	3031	3	68	9	N	62	2	8			204
02	3808	X	3073	-0-	-735	-0-	3027	3	46	9	N	42	168	1	1	8	77
03	4216	X	3325	-0-	-891	-0-	3270	3	55	9	N	50					127
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3304	3	52	9	N	47					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					28

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					109
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1441	3	42	9	N	38					147
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					147
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					147
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					147
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1330	3	22	9	N	20	161	1	1	8	5

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

11	7350	X	7046	-0-	-304	-0-	6950	3	96	9	N	87	169	1	1	8	31
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8115	3	83	9	N	75	1	8			105
01	7595	X	4999	-0-	-2596	-0-	4954	3	45	9	N	41	1	8			145
02	6860	X	4152	-0-	-2708	-0-	4095	3	57	9	N	52	166	1			31
03	7595	X	4309	-0-	-3286	-0-	4254	3	55	9	N	50					81
04	7350	X	4024	-0-	-3326	-0-	3992	3	32	9	N	29					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	N	1					49
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1					50
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	N	1					51
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					51
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					51
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					51

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					78
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					78
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					78
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					78
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					39
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					39
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					39
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					39
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					39

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	145	3	31	9	N	28					145
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	64	3	24	9	N	22	132	1			35
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	88	3	4	9	N	4					39
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					39
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					39
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9	N	12					51

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	3589	-0-	-3821	-0-	258 70	1 9	3261	3	N	64					257
12	7130	X	559	-0-	-6571	-0-	273 10	1 9	276	3	N	9	190	1			76
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	399 87	1 9	4211	3	N	79	2	8			153
02	5404	X	4079	-0-	-1325	-0-	389 110	1 9	3580	3	N	100	181	1	1	8	71
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	445 58	1 9	3134	3	N	53					124
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	348 223	1 9	4234	3	N	203	167	1	3	8	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	190	1	4916	3	N	38	3	8			235
							42	9									
12	7099	X	3413	-0-	-3686	-0-	277	1	3117	3	N	17	2	8			250
							19	9									
01	7099	X	1794	-0-	-5305	-0-	234	1	1532	3	N	25	163	1	5	8	107
							28	9									
02	6412	X	1417	-0-	-4995	-0-	260	1	1148	3	N	8	3	8			112
							9	9									
03	5673	X	2381	-0-	-3292	-0-	443	1	1899	3	N	35	8	8			139
							39	9									
04	5160	X	1898	-0-	-3262	-0-	201	1	1678	3	N	17	4	8			152
							19	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	240	1	2392	3	N	117	1	8			172
							129	9									
12	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	300	1	3006	3	N	46	168	1			50
							51	9									
01	4526	X	238	-0-	-4288	-0-	228	1	10	9	N	9					59
02	4088	X	279	-0-	-3809	-0-	261	1	18	9	N	16					75
03	4526	X	187	-0-	-4339	-0-	179	1	8	9	N	7					82
04	3240	X	2031	-0-	-1209	-0-	312	1	1607	3	N	102	1	8			183
							112	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1601	-0-	-619	-0-	322	1	1196	3	N	75	1	8			200
							83	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	385	1	1825	3	N	109	169	1			140
							120	9									
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	375	1	1311	3	N	97	4	8			233
							107	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	336	1	1201	3	N	102	171	1			164
							112	9									
03	2325	N	1566	-0-	-759	-0-	327	1	1148	3	N	83	1	8			246
							91	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	336	1	1379	3	N	49	162	1	3	8	130
							54	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1214	-0-	-1156	-0-	451	1	699	3	N	58	1	8			260
							64	9									
12	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	452	1	291	3	N	32	161	1			131
							35	9									
01	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	462	1	1211	3	N	79	4	8			206
							87	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	394	1	936	3	N	78	171	1			113
							86	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	463	1	1034	3	N	89	1	8			201
							98	9									
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	474	1	1457	3	N	81	186	1	6	8	90
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1369	-0-	-851	-0-	225	1	1134	3	N	9					106
							10	9									
12	2294	X	629	-0-	-1665	-0-	253	1	370	3	N	5					111
							6	9									
01	2294	X	233	-0-	-2061	-0-	197	1	30	3	N	5					116
							6	9									
02	1820	X	436	-0-	-1384	-0-	179	1	242	3	N	14					130
							15	9									
03	1643	X	514	-0-	-1129	-0-	183	1	322	3	N	8					138
							9	9									
04	1380	X	177	-0-	-1203	-0-	175	1	2	9	N	2	1	8			139

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	290	1	8714	3	N	26					113
							29	9									
12	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11895	3	58	9	N	53					166
01	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	20	1	12846	3	N	46	172	1	1	8	39
							51	9									
02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13909	3	26	9	N	24					63
03	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11231	3	41	9	N	37	1	8			99
*04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	326	1	9100	3	N	26	1	8			124
							29	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8177	-0-	-1543	-0-	8156	3	21	9	N	19					89
12	9145	X	8468	-0-	-677	-0-	8451	3	17	9	N	15					104
01	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8377	3	11	9	N	10	2	8			112
02	8008	X	7847	-0-	-161	-0-	7836	3	11	9	N	10					122
03	8773	X	8589	-0-	-184	-0-	8585	3	4	9	N	4					126
*04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8287	3	11	9	N	10					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	138	1	5772	3	N	50					190
							55	9									
12	6479	X	6305	-0-	-174	-0-	129	1	6132	3	N	40					230
							44	9									
01	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	114	1	5530	3	N	33	1	8			262
							36	9									
02	5852	X	4407	-0-	-1445	-0-	119	1	4263	3	N	23					285
							25	9									
03	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	137	1	5702	3	N	36	1	8			320
							40	9									
04	6090	X	5976	-0-	-114	-0-	125	1	5812	3	N	35					355
							39	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5882	3	26	9	N	24					92
12	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	5892	3			N	-0-					92
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	3	6	9	N	5					97
02	5376	X	4942	-0-	-434	-0-	4931	3	11	9	N	10					107
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6598	3	25	9	N	23					130
04	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	3103	3	19	9	N	17					147

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

11	7500	X	7442	-0-	-58	-0-	272	1	7141	3	N	26					155
							29	9									
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	222	1	7404	3	N	23	173	1			5
							25	9									
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	236	1	7621	3	N	29					34
							32	9									
02	6944	X	6906	-0-	-38	-0-	213	1	6674	3	N	17	1	8			50
							19	9									
03	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	233	1	7027	3	N	15					65
							17	9									
04	7620	X	7391	-0-	-229	-0-	198	1	7170	3	N	21	1	8			85
							23	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2022

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4583	3	75	9	N	68					164
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5063	3	94	9	N	85					249
01	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4432	3	39	9	N	35	1	8			283
02	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4116	3	47	9	N	43					326
03	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	4801	3	54	9	N	49	165	1			210
04	4980	X	4511	-0-	-469	-0-	4417	3	94	9	N	85	162	1	1	8	132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6364	-0-	-416	-0-	6356	3	8	9	N	7					92
12	7378	X	6638	-0-	-740	-0-	6629	3	9	9	N	8					100
01	7378	X	6269	-0-	-1109	-0-	6256	3	13	9	N	12	2	8			110
02	6664	X	5168	-0-	-1496	-0-	5159	3	9	9	N	8					118
03	6696	X	6114	-0-	-582	-0-	6100	3	14	9	N	13	1	8			130
04	6420	X	4784	-0-	-1636	-0-	4774	3	10	9	N	9	1	8			138

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1196	-0-	-4234	-0-	432	1	758	3	N	5	4	8			76
							6	9									
12	5611	X	3376	-0-	-2235	-0-	310	1	3058	3	N	7	5	8			78
							8	9									
01	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	256	1	4593	3	N	16	11	8			83
							18	9									
02	4032	X	2662	-0-	-1370	-0-	183	1	2472	3	N	6	4	8			85
							7	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	208	1	5688	3	N	13	7	8			91
							14	9									
*04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	81	1	6666	3	N	41	7	8			125
							45	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5939	3	39	9	N	35					106
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4977	3	36	9	N	33	1	8			138
01	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5943	3	44	9	N	40					178
02	5796	X	5491	-0-	-305	-0-	5444	3	47	9	N	43	174	1			47
03	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5652	3	54	9	N	49	1	8			95
04	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5499	3	51	9	N	46					141

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6351	3	29	9	N	26					123
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6626	3	22	9	N	20					143
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6480	3	36	9	N	33					176
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5549	3	73	9	N	66	171	1			71
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6439	3	86	9	N	78					149
*04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6079	3	87	9	N	79					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12162	3	1	9	N	1					63
12	10788	X	10034	-0-	-754	-0-	10033	3	1	9	N	1					64
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12090	3	1	9	N	1					65
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11062	3	3	9	N	3					68
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12230	3	18	9	N	16					84
*04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11619	3	43	9	N	39					123

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6329	-0-	3329	3329	413	1	5909	3	N	6	1	8			93
							7	9									
12	6955	X	3626	-0-	-3329	-0-	163	1	3463	3	N	-0-					93
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	192	1	7182	3	N	6	6	8			93
							7	9									
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	3	N	-0-					93
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	360	1	4478	3	N	12	1	8			104
							13	9									
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	297	1	3118	3	N	37	2	8			139
							41	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	663	-0-	-3417	-0-	662	1	1	9	N	1	1	8			100
12	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	1			N	-0-					100
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	456	1	213	9	N	194	4	8			290
02	616	X	362	-0-	-254	-0-	355	1	7	9	N	6	174	1			122
03	682	X	243	-0-	-439	-0-	241	1	2	9	N	2	1	8			123
04	660	X	244	-0-	-416	-0-	241	1	3	9	N	3	1	8			125

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	491	1	750	3	N	51	1	8			386
							56	9									
12	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	509	1	505	3	N	52					438
							57	9									
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	496	1	433	3	N	133	343	1	7	8	221
							146	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	332	1	783	3	N	62					283
							68	9									
03	1085	N	379	-0-	-706	-0-	367	1	12	9	N	11					294
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	379	1	177	3	N	25	164	1			108
							28	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	381	1	274	3	N	22					130
							24	9									
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	403	1	2	9	N	2					132
02	532	N	305	-0-	-227	-0-	304	1	1	9	N	1					133
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	407	1	11	9	N	10	1	8			142
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	812	1	45	3	N	5					147
							6	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

11	6330	X	4289	-0-	-2041	-0-	4287	3	2	9	N	2					15
12	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	5215	3			N	-0-					15
01	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	6212	3	8	9	N	7					22
02	4984	X	4199	-0-	-785	-0-	4189	3	10	9	N	9					31
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6700	3	62	9	N	56					87
04	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	5478	3	87	9	N	79					166

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6830	3	42	9	N	38					46
12	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	5773	3	10	9	N	9					55
01	6448	X	2982	-0-	-3466	-0-	2982	3			N	-0-					55
02	5824	X	2237	-0-	-3587	-0-	2237	3			N	-0-					55
03	6448	X	2641	-0-	-3807	-0-	2631	3	10	9	N	9					64
*04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6349	3	29	9	N	26					90

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

11	5610	X	5092	-0-	-518	-0-	5092	3			N	-0-					68
12	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	3			N	-0-					68
01	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	5229	3	1	9	N	1	1	8			68
02	4760	X	3359	-0-	-1401	-0-	3359	3			N	-0-					68
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					68
04	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	5304	3			N	-0-					68

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

11	4800	X	4752	-0-	-48	-0-	251	1	4495	3	N	5	4	8			77
							6	9									
12	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	235	1	3632	3	N	4	1	8			80
							4	9									
01	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	166	1	3516	3	N	3	3	8			80
							3	9									
02	4424	X	4095	-0-	-329	-0-	161	1	3928	3	N	5	4	8			81
							6	9									
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	175	1	4989	3	N	5	4	8			82
							6	9									
04	4740	X	4701	-0-	-39	-0-	156	1	4535	3	N	9	8	8			83
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7690	-0-	-980	-0-	7648	3	42	9	N	38					122
12	8339	X	7782	-0-	-557	-0-	7757	3	25	9	N	23					145
01	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7512	3	11	9	N	10					155
02	7448	X	6769	-0-	-679	-0-	6759	3	10	9	N	9					164
03	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	7194	3	44	9	N	40	159	1			45
04	7680	X	7292	-0-	-388	-0-	7252	3	40	9	N	36					81

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					85
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					85
01	1302	N	468	-0-	-834	-0-	465	3	3	9	N	3					88
02	1232	N	439	-0-	-793	-0-	439	3			N	-0-					88
03	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-					88
04	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					88

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	187	1	4924	3	N	-0-					268
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3872	3	N	2	186	1			84
							2	9									
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	214	1	4647	3	N	3	1	8			86
							3	9									
02	3248	X	298	-0-	-2950	-0-	296	1	2	9	N	2					88
03	3596	X	415	-0-	-3181	-0-	395	1	20	9	N	18					106
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	278	1	3425	3	N	32	1	8			137
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					8
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	3	24	9	N	22					30
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	3	4	9	N	4					34
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					34
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2					36
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					36

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	360	1	5593	3	N	34					251
							37	9									
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	346	1	5876	3	N	20					271
							22	9									
01	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	360	1	5050	3	N	17	1	8			287
							19	9									
02	5600	X	3272	-0-	-2328	-0-	489	1	2780	3	N	3	261	1	1	8	28
							3	9									
03	6231	X	4586	-0-	-1645	-0-	731	1	3836	3	N	17					45
							19	9									
04	6030	X	5260	-0-	-770	-0-	554	1	4684	3	N	20	1	8			64
							22	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

11	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	451	1	2234	3	N	10					39
							11	9									
12	3999	X	1960	-0-	-2039	-0-	546	1	1403	3	N	10					49
							11	9									
01	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	580	1	3006	3	N	17	1	8			65
							19	9									
02	3612	X	3532	-0-	-80	-0-	519	1	2996	3	N	15					80
							17	9									
03	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	505	1	2973	3	N	19					99
							21	9									
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	443	1	3534	3	N	14	1	8			112
							15	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

11	6720	X	6613	-0-	-107	-0-	6593	3	20	9	N	18					70
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	163	1	5913	3	N	11					81
							12	9									
01	6572	X	5116	-0-	-1456	-0-	339	1	4763	3	N	13	1	8			93
							14	9									
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	241	1	6132	3	N	17					110
							19	9									
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	5	1	7986	3	N	21					131
							23	9									
*04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	18	1	7139	3	N	14	1	8			144
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2973	-0-	-987	-0-	869	1	2067	3	N	34					261
							37	9									
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	682	1	3032	3	N	29					290
							32	9									
01	4123	X	2955	-0-	-1168	-0-	457	1	2475	3	N	21	1	8			310
							23	9									
02	3724	X	323	-0-	-3401	-0-	316	1	7	9	N	6	246	1			70
03	3751	X	495	-0-	-3256	-0-	495	1			N	-0-					70
04	3630	X	670	-0-	-2960	-0-	664	1	6	9	N	5	2	8			73

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	755	1	2393	3	N	39	159	1	3	8	40
							43	9									
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	805	1	2045	3	N	39	1	8			78
							43	9									
01	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	733	1	2288	3	N	35	3	8			110
							39	9									
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	666	1	35	9	N	32	2	8			140
03	3131	X	1454	-0-	-1677	-0-	848	1	566	3	N	36	1	8			175
							40	9									
04	3030	X	1031	-0-	-1999	-0-	903	1	23	3	N	95	172	1	4	8	94
							105	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	555	1	2526	3	N	45	3	8			131
							50	9									
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	503	1	4384	3	N	46	1	8			176
							51	9									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	486	1	4425	3	N	51	177	1	3	8	47
							56	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	463	1	4497	3	N	52	2	8			97
							57	9									
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	426	1	4583	3	N	60	4	8			153
							66	9									
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	426	1	4232	3	N	160	172	1	5	8	136
							176	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	370	1	4827	3	N	71	142	1	3	8	35
							78	9									
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	428	1	5695	3	N	93	1	8			127
							102	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2217	3	N	33	4	8			156
							36	9									
02	1288	X	460	-0-	-828	-0-	439	1	21	9	N	19	2	8			173
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	397	1	5213	3	N	21	1	8			193
							23	9									
*04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	351	1	5200	3	N	137	171	1	5	8	154
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	933	-0-	-717	-0-	390	1	323	3	N	200	171	1			96
							220	9									
12	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	403	1	83	9	N	75					171
01	1488	X	437	-0-	-1051	-0-	367	1	70	9	N	64					235
02	1344	X	475	-0-	-869	-0-	331	1	144	9	N	131	169	1			197
03	992	X	486	-0-	-506	-0-	312	1	174	9	N	158	185	1			170
*04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	331	1	409	3	N	322	326	1	1	8	165
							354	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8322	-0-	-318	-0-	8268	3	54	9	N	49	150	1			39
12	8928	X	8448	-0-	-480	-0-	8391	3	57	9	N	52					91
01	8835	X	8427	-0-	-408	-0-	8369	3	58	9	N	53	1	8			143
02	7868	X	7659	-0-	-209	-0-	7606	3	53	9	N	48	164	1			27
03	8587	X	6629	-0-	-1958	-0-	6582	3	47	9	N	43	1	8			69
04	8310	X	5298	-0-	-3012	-0-	5266	3	32	9	N	29					98

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6967	-0-	-233	-0-	6912	3	55	9	N	50					218
12	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	7000	3	61	9	N	55	174	1			99
01	7161	X	6800	-0-	-361	-0-	6741	3	59	9	N	54	2	8			151
02	6496	X	4971	-0-	-1525	-0-	4904	3	67	9	N	61	172	1			40
03	7192	X	5430	-0-	-1762	-0-	5372	3	58	9	N	53					93
04	6960	X	6917	-0-	-43	-0-	6861	3	56	9	N	51	1	8			143

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	390	-0-	-2940	-0-	390	1			N	-0-					96
12	3441	X	420	-0-	-3021	-0-	403	1	17	9	N	15					111
01	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	1			N	-0-					111
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	364	1	28	9	N	25					136
03	434	X	429	-0-	-5	-0-	403	1	26	9	N	24					160
04	420	X	415	-0-	-5	-0-	390	1	25	9	N	23	157	1			26

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1030	-0-	-770	-0-	1029	1	1	9	N	1					12
12	1612	X	1224	-0-	-388	-0-	1221	1	3	9	N	3					15
01	1426	X	774	-0-	-652	-0-	771	1	3	9	N	3					18
02	1288	X	1220	-0-	-68	-0-	273	1	947	3	N	-0-					18
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	741	1	707	3	N	3	3	8			18
							3	9									
04	1170	X	1127	-0-	-43	-0-	1124	1	3	9	N	3	1	8			20

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	128	1	5725	3	N	8					157
							9	9									
12	6789	X	5925	-0-	-864	-0-	139	1	5763	3	N	21	151	1			27
							23	9									
01	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	120	1	5733	3	N	20					47
							22	9									
02	6132	X	4344	-0-	-1788	-0-	79	1	4254	3	N	10					57
							11	9									
03	6076	X	4791	-0-	-1285	-0-	171	1	4599	3	N	19	1	8			75
							21	9									
04	5850	X	5108	-0-	-742	-0-	177	1	4905	3	N	24					99
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	N	5					109
							6	9									
12	5797	X	3970	-0-	-1827	-0-	58	1	3895	3	N	15					124
							17	9									
01	5797	X	4434	-0-	-1363	-0-	71	1	4348	3	N	14	1	8			137
							15	9									
02	5236	X	3999	-0-	-1237	-0-	74	1	3922	3	N	3					140
							3	9									
03	4526	X	857	-0-	-3669	-0-	75	1	782	3	N	-0-					140
04	4380	X	1885	-0-	-2495	-0-	149	1	1734	3	N	2	1	8			141
							2	9									

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	268	1	8090	3	N	57	2	8			149
							63	9									
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	284	1	8175	3	N	81	169	1	1	8	60
							89	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	291	1	7984	3	N	75	1	8			134
							83	9									
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	262	1	7912	3	N	69	1	8			202
							76	9									
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	287	1	8652	3	N	66	171	1	2	8	95
							73	9									
*04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	356	1	8846	3	N	55	3	8			147
							61	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6980	3	9	9	N	8	164	1			82
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7099	3	55	9	N	50					132
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6792	3	22	9	N	20	1	8			151
02	6524	X	6197	-0-	-327	-0-	6179	3	18	9	N	16					167
03	7223	X	6658	-0-	-565	-0-	6658	3			N	-0-					167
04	6990	X	3344	-0-	-3646	-0-	202	1	3142	3	N	-0-					167

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	273	1	2927	3	N	45					125
							50	9									
12	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	277	1	2799	3	N	45	35	1			135
							50	9									
01	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	336	1	1843	3	N	18	1	8			152
							20	9									
02	3024	X	2249	-0-	-775	-0-	388	1	1835	3	N	24					176
							26	9									
03	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	343	1	2293	3	N	46	1	8			221
							51	9									
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	281	1	2964	3	N	54	180	1	1	8	94
							59	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3591	-0-	-9	-0-	3567	3	24	9	N	22					39
12	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3435	3	32	9	N	29					68
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3461	3	35	9	N	32	1	8			99
02	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	2770	3	26	9	N	24					123
03	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3108	3	29	9	N	26	1	8			148
04	3600	X	2988	-0-	-612	-0-	2963	3	25	9	N	23	1	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	810	1	2306	3	N	25					183
							28	9									
12	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	837	1	2273	3	N	30	155	1			58
							33	9									
01	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	837	1	2167	3	N	26					84
							29	9									
02	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	756	1	1381	3	N	23					107
							25	9									
03	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	837	1	2124	3	N	41	1	8			147
							45	9									
04	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	810	1	1851	3	N	51	76	1			122
							56	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3210	-0-	-1680	-0-	540	1	2558	3	N	102	1	8			353
							112	9									
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	554	1	3696	3	N	103					456
							113	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	556	1	3132	3	N	63	5	8			514
							69	9									
02	2996	X	1978	-0-	-1018	-0-	309	1	1632	3	N	34					548
							37	9									
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	413	1	2736	3	N	43	176	1	1	8	414
							47	9									
04	4230	X	563	-0-	-3667	-0-	509	1	54	9	N	49	2	8			461

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					135
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					135
01	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					135
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	3			N	-0-					135
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					135
04	1290	N	671	-0-	-619	-0-	671	3			N	-0-					135

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1426	-0-	-554	-0-	283	1	986	3	N	143					379
							157	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	340	1	1437	3	N	142					521
							156	9									
01	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	314	1	1318	3	N	158	327	1	2	8	350
							174	9									
02	1344	N	1076	-0-	-268	-0-	306	1	680	3	N	82					432
							90	9									
03	1922	N	1210	-0-	-712	-0-	333	1	726	3	N	137	1	8			568
							151	9									
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	303	1	1208	3	N	68	1	8			635
							75	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5612	3	17	9	N	15					98
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	32	1	4893	3	N	7					105
							8	9									
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	149	1	3996	3	N	-0-					105
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5477	3	10	9	N	9					114
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	111	1	4177	3	N	43					157
							47	9									
*04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	106	1	4955	3	N	25					182
							28	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	1			N	-0-					130
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	1			N	-0-					130
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	1			N	-0-					130
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	1	14	9	N	13					143
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	449	1	76	9	N	69	147	1			65
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	494	1	45	9	N	41					106

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

11	14	X	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	308 14	1 9	3074	3	N	13	117	1	1	8	17
12	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	261	1	2669	3	N	-0-					17
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	3199	3	N	3	3	8			17
02	3164	X	2317	-0-	-847	-0-	227 85	1 9	2005	3	N	77					94
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	318 9	1 9	3181	3	N	8	2	8			100
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	259 2	1 9	2702	3	N	2	1	8			101

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4137	-0-	-453	-0-	4131	3	6	9	N	5	52	1	1	8	16
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4449	3	10	9	N	9					25
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4448	3	7	9	N	6					31
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4052	3	8	9	N	7					38
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4501	3	11	9	N	10					48
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4323	3	4	9	N	4					52

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7689	3	18	9	N	16					176
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7639	3	19	9	N	17					193
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7517	3	11	9	N	10	1	8			202
02	6916	X	6535	-0-	-381	-0-	6527	3	8	9	N	7					209
03	7657	X	7251	-0-	-406	-0-	7239	3	12	9	N	11	1	8			219
04	7410	X	7089	-0-	-321	-0-	7074	3	15	9	N	14	1	8			232

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	4693	3	59	9	N	54	167	1	1	8	89
12	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	4770	3	20	9	N	18	1	8			106
01	5177	X	4624	-0-	-553	-0-	4623	3	1	9	N	1	1	8			106
02	4592	X	4468	-0-	-124	-0-	4415	3	53	9	N	48					154
03	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4824	3	50	9	N	45	2	8			197
04	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4449	3	53	9	N	48	96	1	1	8	148

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	1			N	-0-					184
12	682	N	81	-0-	-601	-0-	81	1			N	-0-					184
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	1	6	9	N	5					189
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	278	1	351	3	N	8					197
							9	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	236	1	35	9	N	32	3	8			226
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	284	1	1140	3	N	39	4	8			261
							43	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	453	1	2327	3	N	3	1	8			159
							3	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	446	1	2448	3	N	104	184	1			79
							114	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	424	1	1599	3	N	34	9	8			104
							37	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	399	1	1601	3	N	8					112
							9	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	500	1	1880	3	N	26	4	8			134
							29	9									
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	464	1	1678	3	N	13	3	8			144
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2991	3	64	9	N	58	170	1			64
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2860	3	67	9	N	61					125
01	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2711	3	43	9	N	39	2	8			162
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3344	3	36	9	N	33					195
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2882	3	59	9	N	54	167	1	2	8	80
04	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	2452	3	121	9	N	110					190

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	2564	-0-	-4276	-0-	2539	3	25	9	N	23	1	8			90
12	7068	X	5338	-0-	-1730	-0-	5174	3	164	9	N	149	172	1	1	8	66
01	7068	X	2257	-0-	-4811	-0-	2203	3	54	9	N	49	2	8			113
02	6188	X	858	-0-	-5330	-0-	850	3	8	9	N	7	77	1			43
03	5363	X	2965	-0-	-2398	-0-	2945	3	20	9	N	18					61
04	5160	X	2666	-0-	-2494	-0-	2647	3	19	9	N	17					78

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	626	1	1767	3	N	19	1	8			236
							21	9									
12	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	655	1	1659	3	N	15					251
							17	9									
01	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	655	1	623	3	N	17	2	8			266
							19	9									
02	2520	X	746	-0-	-1774	-0-	604	1	136	3	N	5					271
							6	9									
03	2480	X	1234	-0-	-1246	-0-	690	1	519	3	N	23	1	8			293
							25	9									
04	2400	X	1143	-0-	-1257	-0-	685	1	430	3	N	25	1	8			317
							28	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					145
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2	147	1			-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1	1	8			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	7					7
03	341	X	50	-0-	-291	-0-	50	1			N	-0-					7
*04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	307	1	130	3	N	30	12	8			25
							33	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7172	3	129	9	N	117	176	1	1	8	132
12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7173	3	111	9	N	101	141	1	1	8	91
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7157	3	62	9	N	56	1	8			146
02	4648	X	1685	-0-	-2963	-0-	40	1	1627	3	N	16	1	8			161
							18	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	77	1	5210	3	N	55	172	1	1	8	43
							61	9									
*04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	44	1	6150	3	N	83	1	8			125
							91	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	197	1	1977	3	N	9	1	8			66
							10	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	196	1	3007	3	N	60					126
							66	9									
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	207	1	3079	3	N	53	2	8			177
							58	9									
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	134	1	4927	3	N	94	142	1	1	8	128
							103	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	114	1	3944	3	N	97	67	1	1	8	157
							107	9									
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	107	1	3694	3	N	58	170	1	3	8	42
							64	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	171	-0-	-69	-0-	171	1			N	-0-					43
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	1			N	-0-					43
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	1	2	9	N	2	1	8			44
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					44
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	197	1	98	9	N	89	103	1	1	8	29
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	1	1	9	N	1					30

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4806	-0-	-1104	-0-	173	1	4596	3	N	34					359
							37	9									
12	6107	X	4002	-0-	-2105	-0-	182	1	3765	3	N	50	324	1			85
							55	9									
01	5921	X	5900	-0-	-21	-0-	70	1	5791	3	N	35	1	8			119
							39	9									
02	4984	X	2736	-0-	-2248	-0-	192	1	2536	3	N	7					126
							8	9									
03	5301	X	4702	-0-	-599	-0-	219	1	4443	3	N	36	1	8			161
							40	9									
04	5700	X	4622	-0-	-1078	-0-	195	1	4320	3	N	97	151	1	2	8	105
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	1	11	9	N	10	10	8			49
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	1	7	9	N	6	6	8			49
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	425	1	18	9	N	16	16	8			49
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	307	1	167	3	N	7	7	8			49
							8	9									
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	259	1	6	9	N	5	5	8			49
04	420	N	43	-0-	-377	-0-	40	1	3	9	N	3	3	8			49

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	408	1	4810	3	N	124	10	8			161
							136	9									
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	418	1	5558	3	N	182	166	1	6	8	171
							200	9									
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	412	1	4686	3	N	145	169	1	16	8	131
							160	9									
02	4032	X	511	-0-	-3521	-0-	449	1	62	9	N	56	165	1	8	8	14
03	4464	X	591	-0-	-3873	-0-	578	1	13	9	N	12	11	8			15
04	4320	X	780	-0-	-3540	-0-	744	1	36	9	N	33	30	8			18

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	1884	-0-	-2766	-0-	230	1	1652	3	N	2					131
							2	9									
12	4774	X	1591	-0-	-3183	-0-	236	1	1355	3	N	-0-					131
01	4774	X	159	-0-	-4615	-0-	159	1			N	-0-					131
02	3724	X	197	-0-	-3527	-0-	190	1	7	9	N	6					137
03	2852	X	149	-0-	-2703	-0-	141	1	8	9	N	7					144
04	1890	X	332	-0-	-1558	-0-	313	1	19	9	N	17					161

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	596	3	34	9	N	31					63
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	673	3	81	9	N	74					137
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	670	3	39	9	N	35					172
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	565	3	53	9	N	48	171	1			49
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	604	3	72	9	N	65					114
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	579	3	64	9	N	58					172

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	354	1	2882	3	N	50					166
							55	9									
12	3813	X	1447	-0-	-2366	-0-	453	1	984	3	N	9					175
							10	9									
01	3813	X	982	-0-	-2831	-0-	485	1	396	3	N	92					267
							101	9									
02	3220	X	2848	-0-	-372	-0-	309	1	2456	3	N	75	174	1			168
							83	9									
03	3565	X	2738	-0-	-827	-0-	385	1	2225	3	N	116					284
							128	9									
04	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	446	1	1986	3	N	151	356	1			79
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	921	-0-	-789	-0-	258	1	641	3	N	20					197
							22	9									
12	1767	X	297	-0-	-1470	-0-	271	1	26	9	N	24					221
01	1767	X	321	-0-	-1446	-0-	171	1	119	3	N	28	180	1			69
							31	9									
02	1596	X	851	-0-	-745	-0-	200	1	610	3	N	37					106
							41	9									
03	1333	X	504	-0-	-829	-0-	256	1	226	3	N	20					126
							22	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	252	1	4	9	N	4					130

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7633	-0-	-317	-0-	7609	3	24	9	N	22					130
12	8215	X	7863	-0-	-352	-0-	7834	3	29	9	N	26					156
01	8215	X	7951	-0-	-264	-0-	7927	3	24	9	N	22	2	8			176
02	7364	X	6033	-0-	-1331	-0-	6020	3	13	9	N	12					188
03	8029	X	7979	-0-	-50	-0-	7965	3	14	9	N	13					201
04	7680	X	7211	-0-	-469	-0-	7194	3	17	9	N	15	187	1			29

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7929	-0-	-51	-0-	7918	3	11	9	N	10					85
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7530	3	10	9	N	9					94
01	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	7176	3	14	9	N	13					107
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7623	3	14	9	N	13					120
03	8184	X	8105	-0-	-79	-0-	8098	3	7	9	N	6					126
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	7375	3	7	9	N	6					132

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	797	-0-	-1603	-0-	172	1	582	3	N	39	340	1	1	8	84
							43	9									
12	2480	X	536	-0-	-1944	-0-	180	1	348	3	N	7					91
							8	9									
01	1891	X	200	-0-	-1691	-0-	198	1	2	9	N	2					93
02	1428	X	246	-0-	-1182	-0-	245	1	1	9	N	1					94
03	1581	X	262	-0-	-1319	-0-	256	1	6	9	N	5	1	8			98
04	810	X	213	-0-	-597	-0-	210	1	3	9	N	3	1	8			100

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	49	1	6039	3	N	33					100
							36	9									
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	43	1	6374	3	N	26					126
							29	9									
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	N	30					156
							33	9									
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6639	3	N	51	169	1	1	8	37
							56	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	45	1	5438	3	N	22					59
							24	9									
*04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	72	1	5503	3	N	32	1	8			90
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	106	1	4113	3	N	45					141
							50	9									
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	90	1	3696	3	N	36					177
							40	9									
01	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	131	1	2881	3	N	47	181	1	1	8	42
							52	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	100	1	4609	3	N	87	1	8			128
							96	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	97	1	4316	3	N	48	1	8			175
							53	9									
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	100	1	4502	3	N	15	1	8			189
							17	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1224	3	67	9	N	61	165	1			88
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1132	3	99	9	N	90	163	1	1	8	14
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	938	3	24	9	N	22					36
02	1008	N	574	-0-	-434	-0-	535	3	39	9	N	35					71
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	796	3	61	9	N	55					126
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	744	3	21	9	N	19					145

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	3904	3	1	9	N	1	129	1			10
12	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	4028	3			N	-0-					10
01	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					10
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	3			N	-0-					10
03	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	3			N	-0-					10
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					10

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5107	3	1	9	N	1					81
12	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4545	3	10	9	N	9					90
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5246	3	18	9	N	16					106
02	4564	X	3935	-0-	-629	-0-	3923	3	12	9	N	11					117
03	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	4183	3	14	9	N	13					130
04	4890	X	4700	-0-	-190	-0-	4688	3	12	9	N	11					141

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	3	12	9	N	11					22
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2767	3	12	9	N	11					33
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2728	3	8	9	N	7					40
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	3	10	9	N	9					49
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2784	3	19	9	N	17	1	8			65
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2666	3	17	9	N	15					80

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

11	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	430 20	1 9	3579	3	N	18	2	8			158
12	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	398 12	1 9	3446	3	N	11	164	1			5
01	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	459 209	1 9	3207	3	N	190	4	8			191
02	3836	X	3025	-0-	-811	-0-	345 19	1 9	2661	3	N	17					208
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	390 19	1 9	3069	3	N	17	165	1	3	8	57
04	4020	X	2868	-0-	-1152	-0-	353 20	1 9	2495	3	N	18	4	8			71

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

11	3000	X	1310	-0-	-1690	-0-	457 1	1 9	852	3	N	1	1	8			145
12	2883	X	1900	-0-	-983	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					145
01	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	586 24	1 9	1777	3	N	22	4	8			163
02	2436	X	1586	-0-	-850	-0-	303 37	1 9	1246	3	N	34	176	1			21
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	385 28	1 9	3194	3	N	25	5	8			41
04	2310	X	1427	-0-	-883	-0-	393 17	1 9	1017	3	N	15	5	8			51

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

11	390	X	356	-0-	-34	-0-	327	1	29	9	N	26	151	1	13	8	44
12	403	X	377	-0-	-26	-0-	369	1	8	9	N	7	6	8			45
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	311	1	9	9	N	8	8	8			45
02	364	X	278	-0-	-86	-0-	275	1	3	9	N	3	3	8			45
03	372	X	301	-0-	-71	-0-	295	1	6	9	N	5	5	8			45
04	360	X	311	-0-	-49	-0-	304	1	7	9	N	6	6	8			45

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

11	5040	X	3594	-0-	-1446	-0-	142	1	3451	3	N	1	1	8			120
							1	9									
12	6045	X	3101	-0-	-2944	-0-	144	1	2956	3	N	1	1	8			120
							1	9									
01	6045	X	2454	-0-	-3591	-0-	142	1	2311	3	N	1	1	8			120
							1	9									
02	5460	X	1595	-0-	-3865	-0-	133	1	1461	3	N	1	1	8			120
							1	9									
03	4681	X	938	-0-	-3743	-0-	199	1	737	3	N	2	1	8			121
							2	9									
04	3600	X	195	-0-	-3405	-0-	194	1	1	9	N	1	1	8			121

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

11	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	125	1	3616	3	N	8	166	1	1	8	50
							9	9									
12	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	93	1	3630	3	N	23	1	8			72
							25	9									
01	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	97	1	3817	3	N	15	1	8			86
							17	9									
02	3500	X	2931	-0-	-569	-0-	101	1	2819	3	N	10	1	8			95
							11	9									
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	101	1	4509	3	N	27	1	8			121
							30	9									
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	94	1	4000	3	N	26	2	8			145
							29	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

11	7680	X	7282	-0-	-398	-0-	7231	3	51	9	N	46					186
12	7936	X	7403	-0-	-533	-0-	7337	3	66	9	N	60	177	1			69
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7872	3	106	9	N	96	78	1			87
02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6809	3	120	9	N	109					196
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7648	3	31	9	N	28					224
04	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7220	3	90	9	N	82	176	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

11	4500	X	2402	-0-	-2098	-0-	318	1	2040	3	N	40	1	8			149
							44	9									
12	4650	X	1174	-0-	-3476	-0-	369	1	766	3	N	35					184
							39	9									
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	265	1	3320	3	N	60	1	8			243
							66	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	184	1	3705	3	N	69	182	1	1	8	129
							76	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	207	1	2801	3	N	48	1	8			176
							53	9									
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	244	1	3703	3	N	145	183	1	4	8	134
							160	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

11	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	498	1	1385	3	N	42					256
							46	9									
12	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	506	1	1587	3	N	75	174	1			157
							83	9									
01	3255	X	1451	-0-	-1804	-0-	483	1	890	3	N	71	172	1	2	8	54
							78	9									
02	2632	X	1934	-0-	-698	-0-	473	1	1433	3	N	25					79
							28	9									
03	2170	X	712	-0-	-1458	-0-	313	1	376	3	N	21	1	8			99
							23	9									
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	481	1	3052	3	N	66	159	1	1	8	5
							73	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

11	4590	X	3054	-0-	-1536	-0-	3047	3	7	9	N	6	1	8			137
12	3999	X	2920	-0-	-1079	-0-	2898	3	22	9	N	20					157
01	3999	X	584	-0-	-3415	-0-	569	3	15	9	N	14	2	8			169
02	3472	X	1742	-0-	-1730	-0-	1725	3	17	9	N	15					184
03	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	2735	3	99	9	N	90	173	1	2	8	99
04	3060	X	2422	-0-	-638	-0-	2420	3	2	9	N	2	2	8			99

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

11	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	4942	3	30	9	N	27	1	8			90
12	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4880	3	22	9	N	20					110
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5020	3	31	9	N	28	1	8			137
02	4648	X	4592	-0-	-56	-0-	4568	3	24	9	N	22					159
03	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	4911	3	21	9	N	19	1	8			177
04	4980	X	4299	-0-	-681	-0-	4278	3	21	9	N	19					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6462	3	39	9	N	35					124
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	6985	3	35	9	N	32	1	8			155
01	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	6694	3	37	9	N	34					189
02	6720	X	5942	-0-	-778	-0-	5903	3	39	9	N	35					224
03	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	6347	3	22	9	N	20	171	1	1	8	72
04	6780	X	6072	-0-	-708	-0-	6048	3	24	9	N	22					94

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	296	1	2632	3	N	49					176
							54	9									
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	331	1	2864	3	N	65					241
							72	9									
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	328	1	2878	3	N	106	172	1	1	8	174
							117	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283	1	2759	3	N	30	182	1			22
							33	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	217	1	3133	3	N	52	1	8			73
							57	9									
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	329	1	3145	3	N	40	1	8			112
							44	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	126	1	2033	3	N	23	1	8			77
							25	9									
12	2821	X	2039	-0-	-782	-0-	140	1	1895	3	N	4	1	8			80
							4	9									
01	2604	X	1780	-0-	-824	-0-	112	1	1660	3	N	7					87
							8	9									
02	2240	X	2019	-0-	-221	-0-	132	1	1872	3	N	14	1	8			100
							15	9									
03	2480	X	1265	-0-	-1215	-0-	117	1	1131	3	N	15	1	8			114
							17	9									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	144	1	2700	3	N	67	166	1			15
							74	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					47
12	4588	X	638	-0-	-3950	-0-	629	3	9	9	N	8					55
01	4464	X	1251	-0-	-3213	-0-	1236	3	15	9	N	14					69
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					69
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	15					84
*04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2213	3	37	9	N	34	1	8			117

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	252	1	3923	3	N	11					149
							12	9									
12	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	284	1	3855	3	N	5	1	8			153
							6	9									
01	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	209	1	4017	3	N	2	1	8			154
							2	9									
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	188	1	3970	3	N	6					160
							7	9									
03	4340	X	3747	-0-	-593	-0-	209	1	3480	3	N	53	172	1			41
							58	9									
04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4058	-0-	-202	-0-	558	1	3490	3	N	9	1	8			40
							10	9									
12	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	547	1	3741	3	N	3	1	8			42
							3	9									
01	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	580	1	3314	3	N	8					50
							9	9									
02	4172	X	3407	-0-	-765	-0-	568	1	2838	3	N	1	1	8			50
							1	9									
03	4278	X	2800	-0-	-1478	-0-	333	1	2467	3	N	-0-					50
04	4140	X	2299	-0-	-1841	-0-	2299	3			N	-0-					50

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					59
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	2232	-0-	-3288	-0-	480	1	1739	3	N	12					35
							13	9									
12	5208	X	3878	-0-	-1330	-0-	620	1	3232	3	N	24					59
							26	9									
01	4061	X	2052	-0-	-2009	-0-	448	1	1578	3	N	24	1	8			82
							26	9									
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	205	1	3213	3	N	18					100
							20	9									
03	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	372	1	3215	3	N	21	1	8			120
							23	9									
04	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	600	1	3096	3	N	27	1	8			146
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8545	-0-	-65	-0-	8325	3	220	9	N	200	170	1			207
12	8897	X	8887	-0-	-10	-0-	8620	3	267	9	N	243	270	1			180
01	8897	X	8778	-0-	-119	-0-	8559	3	219	9	N	199	272	1			107
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7723	3	285	9	N	259	350	1			16
03	8897	X	8697	-0-	-200	-0-	8499	3	198	9	N	180					196
04	8610	X	8359	-0-	-251	-0-	8166	3	193	9	N	175	254	1			117

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					15
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					121
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					121
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					121
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3426	-0-	-684	-0-	565	1	2851	3	N	9	1	8			43
							10	9									
12	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	620	1	2810	3	N	7					50
							8	9									
01	4433	X	2839	-0-	-1594	-0-	598	1	2229	3	N	11	3	8			58
							12	9									
02	4004	X	2416	-0-	-1588	-0-	495	1	1917	3	N	4					62
							4	9									
03	4433	X	609	-0-	-3824	-0-	598	1	11	9	N	10	2	8			70
04	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	600	1	2637	3	N	5	2	8			73
							6	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	926	-0-	-2944	-0-	294	1	626	3	N	5	5	8			85
							6	9									
12	3999	X	997	-0-	-3002	-0-	386	1	607	3	N	4	4	8			85
							4	9									
01	3999	X	1606	-0-	-2393	-0-	384	1	1204	3	N	16	16	8			85
							18	9									
02	3612	X	1460	-0-	-2152	-0-	346	1	1097	3	N	15	8	8			92
							17	9									
03	3441	X	2507	-0-	-934	-0-	449	1	2019	3	N	35	12	8			115
							39	9									
*04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	352	1	1669	3	N	36	14	8			137
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4838	-0-	-172	-0-	58	1	4780	3	N	-0-					13
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	21	1	6833	3	N	2					15
							2	9									
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7279	3	1	9	N	1	1	8			15
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					15
03	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	118	1	4802	3	N	-0-					15
*04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	68	1	6056	3	N	1	1	8			15
							1	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1614	-0-	-876	-0-	1604	3	10	9	N	9	2	8			116
12	2759	N	2383	-0-	-376	-0-	2374	3	9	9	N	8					124
01	2480	N	948	-0-	-1532	-0-	933	3	15	9	N	14	3	8			135
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	1083	3	8	9	N	7					142
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2563	3	55	9	N	50	3	8			189
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2617	3	21	9	N	19	174	1			34

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	3	29	9	N	26	162	1			28
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	3	21	9	N	19					47
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					62
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	3	20	9	N	18					80
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1094	3	21	9	N	19					99
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1017	3	26	9	N	24					123

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	3	35	9	N	32	1	8			100
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	3	26	9	N	24	1	8			123
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	3	11	9	N	10					133
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3	1	8			135
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2108	3	14	9	N	13	1	8			147
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	N	16	1	8			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11519	3	134	9	N	122	160	1			98
12	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11581	3	116	9	N	105					203
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11375	3	116	9	N	105	165	1			143
02	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10030	3	96	9	N	87					230
03	10974	X	7059	-0-	-3915	-0-	32	1	6939	3	N	80	1	8			309
							88	9									
04	10620	X	9470	-0-	-1150	-0-	59	1	9189	3	N	202	360	1	1	8	150
							222	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8790	-0-	-870	-0-	8758	3	32	9	N	29					68
12	9827	X	9259	-0-	-568	-0-	9222	3	37	9	N	34	84	1			18
01	9610	X	9310	-0-	-300	-0-	9229	3	81	9	N	74					92
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					92
03	9269	X	9200	-0-	-69	-0-	9164	3	36	9	N	33					125
04	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8592	3	54	9	N	49	103	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2545	-0-	-275	-0-	348 68	1 9	2129	3	N	62	1	8			166
12	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	369 66	1 9	2208	3	N	60					226
01	2945	N	2582	-0-	-363	-0-	374 59	1 9	2149	3	N	54	174	1	4	8	102
02	2380	N	2199	-0-	-181	-0-	339 42	1 9	1818	3	N	38					140
03	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	377 54	1 9	2088	3	N	49	2	8			187
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	384 70	1 9	1954	3	N	64	173	1	2	8	76

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	522 94	1 9	1645	3	N	85	169	1	1	8	128
12	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	530 105	1 9	1688	3	N	95					223
01	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	525 129	1 9	1661	3	N	117	5	8			335
02	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	470 40	1 9	1328	3	N	36					371
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	522 99	1 9	1747	3	N	90	169	1	2	8	290
04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	478 89	1 9	1542	3	N	81	185	1	2	8	184

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	899	-0-	-331	-0-	29 33	1 9	870	3	N	-0-					161
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	424 10	1 9	771	3	N	30	176	1			15
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	782 12	1 9	673	3	N	9	1	8			23
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	749 9	1 9	1352	3	N	11					34
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	767 10	1 9	733	3	N	8					42
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	755 10	1 9	1421	3	N	9	1	8			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	132	1	6915	3	N	115	1	8			385
							127	9									
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	102	1	7758	3	N	97	269	1			213
							107	9									
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	55	1	7899	3	N	87	172	1	1	8	127
							96	9									
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	82	1	6573	3	N	85	177	1	1	8	34
							94	9									
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	54	1	7299	3	N	266	174	1	2	8	124
							293	9									
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	57	1	6890	3	N	358	367	1	2	8	113
							394	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	3	N	19					138
							21	9									
12	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	160	1	2943	3	N	16					154
							18	9									
01	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	187	1	2562	3	N	13					167
							14	9									
02	3108	X	2305	-0-	-803	-0-	170	1	2125	3	N	9					176
							10	9									
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	132	1	2926	3	N	39	154	1	1	8	60
							43	9									
04	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	149	1	2845	3	N	18	2	8			76
							20	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	131	1	6205	3	N	27					99
							30	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	129	1	6569	3	N	22					121
							24	9									
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	129	1	5880	3	N	36	1	8			156
							40	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	47	1	5956	3	N	19					175
							21	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4464	3	N	41	184	1	1	8	31
							45	9									
*04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	149	1	6159	3	N	28	2	8			57
							31	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	195	1	2000	3	N	16	158	1	1	8	39
							18	9									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	3	N	15					54
							17	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	332	1	485	3	N	19	1	8			72
							21	9									
02	2072	N	1426	-0-	-646	-0-	291	1	1116	3	N	17					89
							19	9									
03	2356	N	1804	-0-	-552	-0-	298	1	1346	3	N	145	185	1			49
							160	9									
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	283	1	933	3	N	13	1	8			61
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					74
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					74
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					74
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					74
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					75

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

11	3120	X	303	-0-	-2817	-0-	287	1	3	3	N	12	1	8			215
							13	9									
12	3317	X	1214	-0-	-2103	-0-	331	1	866	3	N	15					230
							17	9									
01	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	266	1	1975	3	N	22	1	8			251
							24	9									
02	2996	X	312	-0-	-2684	-0-	300	1	12	9	N	11					262
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	294	1	1448	3	N	22					284
							24	9									
*04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	302	1	2297	3	N	22	1	8			305
							24	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	39	1	6910	3	N	17					122
							19	9									
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	50	1	7247	3	N	17					139
							19	9									
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	75	1	6085	3	N	26	156	1	1	8	8
							29	9									
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	74	1	5351	3	N	2					10
							2	9									
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	77	1	5734	3	N	1	1	8			10
							1	9									
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	79	1	5157	3	N	1	1	8			10
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	128	1	4598	3	N	11					85
							12	9									
12	3100	N	4487	-0-	1387	1387	124	1	4349	3	N	13					98
							14	9									
01	6405	X	5018	-0-	-1387	-0-	111	1	4895	3	N	11	1	8			108
							12	9									
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	109	1	4554	3	N	21					129
							23	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	118	1	4419	3	N	22	123	1	1	8	27
							24	9									
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	116	1	4084	3	N	31	2	8			56
							34	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	223	1	2457	3	N	11					154
							12	9									
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	229	1	1725	3	N	11					165
							12	9									
01	1674	X	220	-0-	-1454	-0-	216	1	4	9	N	4	1	8			168
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	181	1	1656	3	N	9	1	8			176
							10	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	208	1	2901	3	N	12	51	1	1	8	136
							13	9									
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	195	1	2406	3	N	11	1	8			146
							12	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11168	-0-	-832	-0-	11167	3	1	9	N	1	1	8			35
12	12245	X	10551	-0-	-1694	-0-	10551	3			N	-0-					35
01	11904	X	11512	-0-	-392	-0-	11510	3	2	9	N	2	2	8			35
02	10416	X	9560	-0-	-856	-0-	9468	3	92	9	N	84					119
03	11532	X	11343	-0-	-189	-0-	11342	3	1	9	N	1	1	8			119
04	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10759	3	4	9	N	4					123

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	578	-0-	-22	-0-	543	1	35	9	N	32	32	8			55
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	389	1	25	9	N	23	23	8			55
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	380	1	22	9	N	20	20	8			55
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	1	30	9	N	27	27	8			55
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	620	1	32	9	N	29	29	8			55
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	1	36	9	N	33	33	8			55

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	386	1	2427	3	N	70	180	1	1	8	18
							77	9									
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	400	1	2484	3	N	33					51
							36	9									
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	3	N	17	4	8			64
							19	9									
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	354	1	2132	3	N	-0-					64
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	398	1	2683	3	N	2	2	8			64
							2	9									
04	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	386	1	2368	3	N	86	1	8			149
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	568	1	1986	3	N	21	1	8			57
							23	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	620	1	1829	3	N	12	1	8			68
							13	9									
01	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	620	1	918	3	N	19	2	8			85
							21	9									
02	3052	X	1189	-0-	-1863	-0-	559	1	616	3	N	13	1	8			97
							14	9									
03	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	620	1	1759	3	N	25					122
							28	9									
04	2580	X	2566	-0-	-14	-0-	600	1	1945	3	N	19	2	8			139
							21	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	161	1	5200	3	N	35					259
							39	9									
12	4991	X	3749	-0-	-1242	-0-	141	1	3571	3	N	34	163	1			130
							37	9									
01	4991	X	416	-0-	-4575	-0-	408	1	8	9	N	7	68	1			69
02	4508	X	2682	-0-	-1826	-0-	298	1	2334	3	N	45					114
							50	9									
03	4991	X	2559	-0-	-2432	-0-	316	1	2187	3	N	51	1	8			164
							56	9									
04	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	246	1	3826	3	N	2	1	8			165
							2	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	282	-0-	-78	-0-	271	1	11	9	N	10	10	8			16
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	1	8	9	N	7	7	8			16
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	347	1	14	9	N	13	12	8			17
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	1	9	9	N	8	8	8			17
03	434	N	125	-0-	-309	-0-	114	1	11	9	N	10	10	8			17
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	403	1	14	9	N	13	13	8			17

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	291	-0-	-9	-0-	283	1	8	9	N	7	4	8			65
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	1	10	9	N	9					74
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	248	1	17	9	N	15	7	8			82
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	1			N	-0-					82
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	189	1	3	9	N	3	3	8			82
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	139	1	9	9	N	8	6	8			84

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9182	3	80	9	N	73					129
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9067	3	110	9	N	100	163	1			66
01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10099	3	103	9	N	94	2	8			158
02	8428	X	4070	-0-	-4358	-0-	4042	3	28	9	N	25					183
03	9331	X	7215	-0-	-2116	-0-	7135	3	80	9	N	73	171	1	2	8	83
*04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9171	3	142	9	N	129	168	1	1	8	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

11	540	X	140	-0-	-400	-0-	139	1	1	9	N	1	1	8			157
12	558	X	245	-0-	-313	-0-	244	1	1	9	N	1					158
01	248	X	98	-0-	-150	-0-	94	1	4	9	N	4	4	8			158
02	196	X	146	-0-	-50	-0-	141	1	5	3	N	-0-					158
03	248	X	235	-0-	-13	-0-	232	1	3	9	N	3	3	8			158
*04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	250	1	4	9	N	4	4	8			158

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

11	8640	X	8222	-0-	-418	-0-	8112	3	110	9	N	100					224
12	8928	X	8544	-0-	-384	-0-	8432	3	112	9	N	102	169	1			157
01	8928	X	8544	-0-	-384	-0-	8432	3	112	9	N	102	159	1			100
02	7924	X	7854	-0-	-70	-0-	7754	3	100	9	N	91					191
03	8587	X	8205	-0-	-382	-0-	8091	3	114	9	N	104	1	8			294
04	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7518	3	112	9	N	102	305	1	2	8	89

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

11	5430	X	5181	-0-	-249	-0-	123	1	4963	3	N	86					197
							95	9									
12	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	129	1	4951	3	N	99	179	1			117
							109	9									
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	140	1	4932	3	N	122	177	1	1	8	61
							134	9									
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	87	1	3909	3	N	217					278
							239	9									
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	148	1	4705	3	N	154	383	1	1	8	48
							169	9									
04	5190	X	4022	-0-	-1168	-0-	164	1	3763	3	N	86	1	8			133
							95	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	189	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	238	1	2567	3	N	98	170	1			118
							108	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	211	1	3204	3	N	215	170	1			163
							237	9									
01	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	249	1	2766	3	N	122	185	1	2	8	98
							134	9									
02	2828	X	1477	-0-	-1351	-0-	184	1	1126	3	N	152	175	1	1	8	74
							167	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	249	1	4042	3	N	500	474	1	1	8	99
							550	9									
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	212	1	4335	3	N	172	169	1	3	8	99
							189	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	569	1	4499	3	N	90	1	8			141
							99	9									
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	531	1	4678	3	N	80	1	8			220
							88	9									
01	4371	X	3591	-0-	-780	-0-	581	1	2929	3	N	74	157	1	1	8	136
							81	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	512	1	3759	3	N	104	1	8			239
							114	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	548	1	4312	3	N	82	169	1	1	8	151
							90	9									
04	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	529	1	2857	3	N	182	153	1	2	8	178
							200	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2605	-0-	-1625	-0-	451	1	1928	3	N	205	2	8			434
							226	9									
12	4247	X	2287	-0-	-1960	-0-	362	1	1676	3	N	226	355	1	1	8	304
							249	9									
01	3658	X	1397	-0-	-2261	-0-	330	1	865	3	N	184	374	1	5	8	109
							202	9									
02	2660	X	1277	-0-	-1383	-0-	324	1	782	3	N	155	175	1	3	8	86
							171	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	397	1	2097	3	N	262	152	1	4	8	192
							288	9									
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	330	1	1991	3	N	364	374	1	4	8	178
							400	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	453	1	1201	3	N	44					155
							48	9									
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	294	1	1989	3	N	36					191
							40	9									
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	N	40	174	1	1	8	56
							44	9									
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	15					71
							17	9									
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	376	1	931	3	N	31					102
							34	9									
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	274	1	2082	3	N	44					146
							48	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4	1	5505	3	N	16					56
							18	9									
12	2542	X	1547	-0-	-995	-0-	288	1	1258	3	N	1					57
							1	9									
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	99	1	6818	3	N	24	1	8			80
							26	9									
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	2	1	7132	3	N	19					99
							21	9									
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7460	3	20	9	N	18					117
*04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6759	3	23	9	N	21	1	8			137

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7242	-0-	-858	-0-	7230	3	12	9	N	11					98
12	8122	X	7176	-0-	-946	-0-	7143	3	33	9	N	30	85	1			43
01	8122	X	7377	-0-	-745	-0-	7341	3	36	9	N	33					76
02	7336	X	6791	-0-	-545	-0-	6774	3	17	9	N	15					91
03	7936	X	6704	-0-	-1232	-0-	6680	3	24	9	N	22					113
04	7230	X	7148	-0-	-82	-0-	7122	3	26	9	N	24	1	8			136

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	131	1	4913	3	N	42					137
							46	9									
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	8	1	6544	3	N	39					176
							43	9									
01	5146	X	3331	-0-	-1815	-0-	215	1	3073	3	N	39	174	1	1	8	40
							43	9									
02	4648	X	2844	-0-	-1804	-0-	399	1	2422	3	N	21					61
							23	9									
03	5146	X	749	-0-	-4397	-0-	213	1	535	3	N	1					62
							1	9									
04	4980	X	1151	-0-	-3829	-0-	301	1	822	3	N	25	1	8			86
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	366	-0-	-3114	-0-	226	1	140	9	N	127	166	1	1	8	126
12	3596	X	535	-0-	-3061	-0-	348	1	97	3	N	82	80	1			128
							90	9									
01	3193	X	979	-0-	-2214	-0-	398	1	447	3	N	122	172	1	1	8	77
							134	9									
02	1372	X	584	-0-	-788	-0-	350	1	181	3	N	48	1	8			124
							53	9									
03	1519	X	637	-0-	-882	-0-	386	1	251	9	N	228	185	1	2	8	165
*04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	423	1	869	3	N	603	342	1	3	8	423
							663	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2568	-0-	-1122	-0-	239	1	2163	3	N	151	171	1	1	8	261
							166	9									
12	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	280	1	2787	3	N	139	297	1	1	8	102
							153	9									
01	3813	X	2561	-0-	-1252	-0-	205	1	2246	3	N	100	152	1	3	8	47
							110	9									
02	3416	X	1534	-0-	-1882	-0-	228	1	1064	3	N	220					267
							242	9									
03	3472	X	2926	-0-	-546	-0-	224	1	2603	3	N	90	319	1	3	8	35
							99	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	3	N	165	1	8			199
							182	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3568	-0-	-1742	-0-	290	1	3208	3	N	64					267
							70	9									
12	5487	X	3760	-0-	-1727	-0-	227	1	3470	3	N	57	183	1			141
							63	9									
01	5487	X	3984	-0-	-1503	-0-	250	1	3569	3	N	150	183	1	2	8	106
							165	9									
02	4956	X	3106	-0-	-1850	-0-	213	1	2839	3	N	49					155
							54	9									
03	5487	X	2930	-0-	-2557	-0-	292	1	2575	3	N	57	167	1	1	8	44
							63	9									
04	3870	X	542	-0-	-3328	-0-	542	1			N	-0-					44

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	221	-0-	-1729	-0-	209	1	12	9	N	11					71
12	2015	X	273	-0-	-1742	-0-	272	1	1	9	N	1					72
01	2015	X	211	-0-	-1804	-0-	211	1			N	-0-					72
02	252	X	114	-0-	-138	-0-	114	1			N	-0-					72
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	297	1	14	9	N	13					85
04	270	X	232	-0-	-38	-0-	221	1	11	9	N	10					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	11	1	5264	3	N	-0-					215
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					215
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1	1	4835	3	N	15	1	8			229
							17	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4526	3	17	9	N	15	1	8			243
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5204	3	17	9	N	15	156	1	1	8	101
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5016	3	25	9	N	23	1	8			123

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

11	1950	N	1488	-0-	-462	-0-	424	1	1062	3	N	2	2	8			34
							2	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	437	1	1161	3	N	-0-					34
01	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	434	1	749	3	N	20	4	8			50
							22	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	388	1	1067	3	N	9					59
							10	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	439	1	1296	3	N	47	3	8			103
							52	9									
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	424	1	588	3	N	4	2	8			105
							4	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

11	690	X	219	-0-	-471	-0-	213	1	6	9	N	5	1	8			87
12	1488	X	645	-0-	-843	-0-	390	1	242	3	N	12	3	8			96
							13	9									
01	1488	X	742	-0-	-746	-0-	349	1	380	3	N	12	6	8			102
							13	9									
02	1344	X	255	-0-	-1089	-0-	252	1	3	9	N	3	2	8			103
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	755	1	13	9	N	12	5	8			110
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	696	1	1962	3	N	9	96	1	8	8	15
							10	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

11	8580	X	6862	-0-	-1718	-0-	69	1	6791	3	N	2	1	8			58
							2	9									
12	8866	X	6050	-0-	-2816	-0-	13	1	6034	3	N	3	2	8			59
							3	9									
01	8866	X	6530	-0-	-2336	-0-	32	1	6491	3	N	6	5	8			60
							7	9									
02	7364	X	93	-0-	-7271	-0-	92	1	1	9	N	1	1	8			60
03	8153	X	4355	-0-	-3798	-0-	144	1	4208	3	N	3	3	8			60
							3	9									
04	6870	X	3453	-0-	-3417	-0-	152	1	3300	3	N	1	1	8			60
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8935	-0-	-1145	-0-	8884	3	51	9	N	46					53
12	10261	X	8674	-0-	-1587	-0-	8648	3	26	9	N	24					77
01	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	8776	3	36	9	N	33					110
02	8344	X	7572	-0-	-772	-0-	9	1	7563	3	N	-0-					110
03	9238	X	8530	-0-	-708	-0-	8524	3	6	9	N	5					115
04	8940	X	8159	-0-	-781	-0-	8155	3	4	9	N	4	1	8			118

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	259	1	1701	3	N	2	2	8			74
							2	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	185	1	2727	3	N	25	10	8			89
							28	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	199	1	2209	3	N	28	24	8			93
							31	9									
02	1820	X	1557	-0-	-263	-0-	211	1	1323	3	N	21	16	8			98
							23	9									
03	2945	X	1301	-0-	-1644	-0-	219	1	1054	3	N	25	18	8			105
							28	9									
04	2850	X	1312	-0-	-1538	-0-	204	1	1046	3	N	56	11	8			150
							62	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3301	-0-	-59	-0-	600	1	2638	3	N	57					94
							63	9									
12	4836	X	3892	-0-	-944	-0-	604	1	3229	3	N	54	91	1			57
							59	9									
01	4836	X	3221	-0-	-1615	-0-	590	1	2598	3	N	30					87
							33	9									
02	4368	X	2829	-0-	-1539	-0-	548	1	2256	3	N	23	1	8			109
							25	9									
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4454	3	41	9	N	37	1	8			145
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4444	3	86	9	N	78	183	1			40

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	290	1	460	3	N	49	6	8			292
							54	9									
12	3100	N	4840	-0-	1740	1740	196	1	4599	3	N	41	8	8			325
							45	9									
01	3100	N	6594	-0-	3494	5234	162	1	6370	3	N	56	181	1	21	8	179
							62	9									
02	2800	N	7452	-0-	4652	9886	93	1	7184	3	N	159	303	1	13	8	22
							175	9									
03	16999	X	7113	-0-	-9886	-0-	65	1	6952	3	N	87	15	8			94
							96	9									
*04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	38	1	7724	3	N	127	178	1	11	8	32
							140	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1548	3	23	9	N	21					85
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	3	17	9	N	15					100
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	3	13	9	N	12					112
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	1337	3	25	9	N	23					135
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1931	3	34	9	N	31					166
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2061	3	30	9	N	27	173	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	816	1	2455	3	N	-0-					85
12	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	852	1	2253	3	N	119	169	1			35
							131	9									
01	3658	X	2824	-0-	-834	-0-	769	1	2054	3	N	1	1	8			35
							1	9									
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	630	1	3222	3	N	-0-					35
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	894	1	2976	3	N	119	1	8			153
							131	9									
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	248	1	4851	3	N	18	151	1	1	8	19
							20	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

11	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	3					31
							3	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

11	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	248	1	4833	3	N	-0-					174
12	6138	X	5561	-0-	-577	-0-	233	1	5327	3	N	1					175
							1	9									
01	4278	X	1867	-0-	-2411	-0-	281	1	1584	3	N	2	1	8			176
							2	9									
02	4732	X	3661	-0-	-1071	-0-	320	1	3315	3	N	24					200
							26	9									
03	5549	X	3991	-0-	-1558	-0-	344	1	3483	3	N	149	188	1	1	8	160
							164	9									
04	5370	X	2743	-0-	-2627	-0-	376	1	2341	3	N	24	158	1	1	8	25
							26	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

*05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					107
*06	8160	X	7930	-0-	-230	-0-	7929	3	1	9	N	1	1	8			107
*07	8432	X	6653	-0-	-1779	-0-	57	1	6596	3	N	-0-					107
*08	8432	X	6461	-0-	-1971	-0-	245	1	6216	3	N	-0-					107
*09	8160	X	7029	-0-	-1131	-0-	272	1	6757	3	N	-0-					107
*10	8432	X	5548	-0-	-2884	-0-	328	1	5220	3	N	-0-					107
*11	7920	X	369	-0-	-7551	-0-	369	1			N	-0-					107
*12	7254	X	388	-0-	-6866	-0-	388	1			N	-0-					107
*01	7254	X	216	-0-	-7038	-0-	216	1			N	-0-					107
*02	6552	X	113	-0-	-6439	-0-	113	1			N	-0-					107
*03	5549	X	846	-0-	-4703	-0-	330	1	515	3	N	1	1	8			107
							1	9									
04	390	X	289	-0-	-101	-0-	288	1	1	9	N	1	1	8			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	31	1	1	8	79
12	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			79
01	6169	X	4125	-0-	-2044	-0-	3	1	4056	3	N	60	1	8			138
							66	9									
02	5572	X	783	-0-	-4789	-0-	783	3			N	-0-					138
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	129	1	6318	3	N	20	1	8			157
							22	9									
04	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	136	1	5025	3	N	26	116	1	1	8	66
							29	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6244	3	19	9	N	17	1	8			126
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7012	3	28	9	N	25					151
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7659	3	1	9	N	1	1	8			151
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					151
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7940	3	24	9	N	22	1	8			172
*04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8120	3	18	9	N	16	1	8			187

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	433	1	1531	3	N	48					250
							53	9									
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1948	3	N	46					296
							51	9									
01	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	383	1	1028	3	N	47	182	1	1	8	160
							52	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	252	1	2539	3	N	50					210
							55	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	279	1	2586	3	N	95	265	1	1	8	39
							105	9									
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	316	1	3137	3	N	68	1	8			106
							75	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	295	1	2709	3	N	16	1	8			144
							18	9									
12	2914	X	2211	-0-	-703	-0-	281	1	1930	3	N	-0-					144
01	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	360	1	2078	3	N	27	5	8			166
							30	9									
02	2828	X	1386	-0-	-1442	-0-	326	1	1049	3	N	10					176
							11	9									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	274	1	4893	3	N	6	3	8			179
							7	9									
04	3030	X	1174	-0-	-1856	-0-	357	1	787	3	N	27	3	8			203
							30	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7393	3	63	9	N	57					147
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7476	3	78	9	N	71					218
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7409	3	75	9	N	68	170	1	1	8	115
02	6552	X	1545	-0-	-5007	-0-	1492	3	53	9	N	48					163
03	7254	X	5220	-0-	-2034	-0-	5174	3	46	9	N	42					205
04	7020	X	6677	-0-	-343	-0-	6598	3	79	9	N	72	188	1	1	8	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	180	-0-	-7290	-0-	178	1	2	9	N	2	2	8			49
12	7719	X	1102	-0-	-6617	-0-	84	1	1018	3	N	-0-					49
01	7719	X	589	-0-	-7130	-0-	273	1	302	3	N	13	13	8			49
							14	9									
02	3696	X	154	-0-	-3542	-0-	152	1	2	9	N	2					51
03	4092	X	175	-0-	-3917	-0-	171	1	4	9	N	4	4	8			51
04	1080	X	429	-0-	-651	-0-	195	1	225	3	N	8	8	8			51
							9	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

11	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	1			N	-0-					119
12	3658	X	375	-0-	-3283	-0-	334	1	41	9	N	37					156
01	3658	X	1667	-0-	-1991	-0-	282	1	1340	3	N	41	1	8			196
							45	9									
02	3304	X	259	-0-	-3045	-0-	257	1	2	9	N	2					198
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	389	1	546	3	N	43	174	1	1	8	66
							47	9									
04	1620	X	1571	-0-	-49	-0-	408	1	1119	3	N	40	1	8			105
							44	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	786	1	2620	3	N	92	143	1	1	8	17
							101	9									
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	789	1	1540	3	N	21					38
							23	9									
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	552	1	1412	3	N	19	1	8			56
							21	9									
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	574	1	639	3	N	3					59
							3	9									
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	832	1	360	3	N	2	1	8			60
							2	9									
*04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	724	1	511	3	N	12	1	8			71
							13	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	N	5					136
							6	9									
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	78	1	3378	3	N	14					150
							15	9									
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	31	1	4266	3	N	19	1	8			168
							21	9									
02	784	X	435	-0-	-349	-0-	32	1	403	3	N	-0-					168
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	135	1	2023	3	N	45	190	1	1	8	22
							50	9									
*04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1867	3	N	11	1	8			32
							12	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	514	1	2709	3	N	116	157	1	15	8	85
							128	9									
12	3100	N	4411	-0-	1311	1311	569	1	3756	3	N	78	8	8			155
							86	9									
01	3100	N	4672	-0-	1572	2883	494	1	4033	3	N	132	171	1	21	8	95
							145	9									
02	6419	X	3536	-0-	-2883	-0-	473	1	2987	3	N	69	12	8			152
							76	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	438	1	4327	3	N	127	176	1	13	8	90
							140	9									
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	554	1	2028	3	N	122	172	1	16	8	24
							134	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	246	1	5306	3	N	35					214
							39	9									
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	281	1	3996	3	N	16	178	1			52
							18	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	309	1	3385	3	N	19	1	8			70
							21	9									
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	240	1	3615	3	N	15					85
							17	9									
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	205	1	5552	3	N	23	1	8			107
							25	9									
*04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	11	1	9548	3	N	30	1	8			136
							33	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3878	-0-		-742	-0-	303	1	3534	3	N	37					130
								41	9									
12	4774	X	4360	-0-		-414	-0-	228	1	4098	3	N	31					161
								34	9									
01	4774	X	2714	-0-		-2060	-0-	167	1	2504	3	N	39	179	1	1	8	20
								43	9									
02	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	247	1	4085	3	N	38					58
								42	9									
03	4371	X	179	-0-		-4192	-0-	170	1	9	9	N	8					66
04	4230	X	1909	-0-		-2321	-0-	86	1	1811	3	N	11					77
								12	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4418	-0-		-2032	-0-	395	1	3861	3	N	147	167	1			143
								162	9									
12	6603	X	5048	-0-		-1555	-0-	392	1	4509	3	N	134	160	1			117
								147	9									
01	6603	X	5650	-0-		-953	-0-	365	1	5128	3	N	143	171	1	1	8	88
								157	9									
02	5964	X	4228	-0-		-1736	-0-	307	1	3800	3	N	110	156	1			42
								121	9									
03	5053	X	2317	-0-		-2736	-0-	350	1	1857	3	N	100	1	8			141
								110	9									
04	5460	X	4866	-0-		-594	-0-	282	1	4451	3	N	121	169	1	1	8	92
								133	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	265	1	4713	3	N	40					184
								44	9									
12	5262	X	5262	-0-		-0-	-0-	248	1	4983	3	N	28					212
								31	9									
01	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	247	1	5048	3	N	17					229
								19	9									
02	4839	X	4839	-0-		-0-	-0-	212	1	4597	3	N	27	172	1			84
								30	9									
03	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	132	1	4929	3	N	8					92
								9	9									
*04	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-	137	1	4730	3	N	31	1	8			122
								34	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5398	-0-		-662	-0-	207	1	5145	3	N	42					341
								46	9									
12	6262	X	5617	-0-		-645	-0-	289	1	5258	3	N	64	171	1			234
								70	9									
01	6836	X	6836	-0-		-0-	-0-	135	1	6644	3	N	52	166	1	1	8	119
								57	9									
02	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-	5714	3	28	9	N	25					144
03	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-	6672	3	80	9	N	73	186	1	1	8	30
*04	6091	X	6091	-0-		-0-	-0-	6033	3	58	9	N	53	1	8			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			19

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	122 1 13 9	2183 3	N	12						188
12	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	115 1 12 9	2530 3	N	11						199
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	110 1 24 9	2946 3	N	22	183	1				38
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	116 1 12 9	2679 3	N	11						49
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	123 1 23 9	2790 3	N	21						70
04	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	113 1 20 9	2683 3	N	18	1	8				87

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	882 3	174 9	N	158	346	1				59
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	101						160
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	70	171	1	1	8		58
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	637 3	4 9	N	4						62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81						143
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	80 1	174 9	N	158	188	1	1	8		112

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

11	5910	X	2325	-0-	-3585	-0-	397 1 13 9	1915 3	N	12	1	8				85
12	6107	X	2744	-0-	-3363	-0-	473 1 9 9	2262 3	N	8	1	8				92
01	5890	X	2952	-0-	-2938	-0-	486 1 18 9	2448 3	N	16	2	8				106
02	4480	X	431	-0-	-4049	-0-	383 1 2 9	46 3	N	2	1	8				107
03	4836	X	496	-0-	-4340	-0-	490 1	6 9	N	5	1	8				111
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-						111

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

11	4380	X	3566	-0-	-814	-0-	408 1 66 9	3092 3	N	60	164	1	1	8		58
12	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-	364 1 29 9	3034 3	N	26						84
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	351 1 57 9	4472 3	N	52	2	8				134
02	3528	X	2616	-0-	-912	-0-	283 1 55 9	2278 3	N	50	169	1	1	8		14
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	347 1 50 9	4395 3	N	45						59
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4993 3	55 9	N	50	1	8				108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	385	1	1983	3	N	22					61
							24	9									
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	265	1	2530	3	N	18					79
							20	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	283	1	2894	3	N	24					103
							26	9									
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	301	1	1874	3	N	12					115
							13	9									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	681	1	2253	3	N	17	96	1			36
							19	9									
*04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	810	1	1435	3	N	15					51
							17	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

11	5400	X	3990	-0-	-1410	-0-	3967	3	23	9	N	21					64
12	5580	X	718	-0-	-4862	-0-	718	3			N	-0-					64
01	5487	X	2178	-0-	-3309	-0-	2169	3	9	9	N	8					72
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9240	3	41	9	N	37	1	8			108
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8955	3	43	9	N	39	1	8			146
*04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6582	3	47	9	N	43	159	1	2	8	28

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	212	1	2481	3	N	20					137
							22	9									
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	2066	3	N	19					156
							21	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	234	1	2489	3	N	20	152	1	1	8	23
							22	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2522	3	N	20					43
							22	9									
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	242	1	2371	3	N	20	1	8			62
							22	9									
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	242	1	2538	3	N	24	1	8			85
							26	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	421	1	3279	3	N	11					29
							12	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	572	1	1881	3	N	8					37
							9	9									
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	554	1	2192	3	N	11					48
							12	9									
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	3	N	6					54
							7	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	3	N	8	45	1			17
							9	9									
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4509	3	8	9	N	7					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	334 21	1 9	2396	3	N	19	1	8			104
12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	387 13	1 9	1197	3	N	12					116
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	328 24	1 9	2123	3	N	22	1	8			137
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	326 17	1 9	1731	3	N	15					152
03	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	402 12	1 9	664	3	N	11					163
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	306 20	1 9	2570	3	N	18	1	8			180

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2118	3	81	9	N	74	174	1	1	8	52
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2408	3	52	9	N	47					99
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2247	3	135	9	N	123	167	1	11	8	44
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1609	3	53	9	N	48					92
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2480	3	90	9	N	82	4	8			170
*04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2172	3	83	9	N	75	3	8			242

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	63	2	37	9	N	34					122
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	65	2	28	9	N	25					147
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	2	57	9	N	52	161	1			38
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	31	2	29	9	N	26					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	300	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	310	1	6717	2	N	-0-					-0-
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	310	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	280	1	5853	2	N	-0-					-0-
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	310	1	6729	2	N	-0-					-0-
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	300	1	6756	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

11	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1121	-0-	-439	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

11	6480	X	4647	-0-	-1833	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5973	-0-	-267	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

11	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	300	1	4995	2	N	8					93
							9	9									
12	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	310	1	4927	2	N	2					95
							2	9									
01	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	310	1	4929	2	N	13					108
							14	9									
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	280	1	4411	2	N	-0-					108
03	5487	X	5116	-0-	-371	-0-	310	1	4806	2	N	-0-					108
04	5310	X	5065	-0-	-245	-0-	300	1	4765	2	N	-0-					108

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

11	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4759	-0-	-356	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4009	-0-	-555	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4449	-0-	-351	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

11	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8547	-0-	-2737	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
*04	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

11	6420	X	5114	-0-	-1306	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5252	-0-	-1382	-0-	310	1	4942	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	280	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	310	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5140	-0-	-680	-0-	290	1	4850	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					30
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					30
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4378	-0-	-1052	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
*04	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2009	-0-	-315	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
01	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11404	-0-	-328	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
03	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11390	-0-	-1180	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
12	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5793	-0-	-5243	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9299	-0-	-669	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9810	-0-	-978	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10109	-0-	-331	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					155
12	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			Y	-0-					155
01	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	3			Y	-0-					155
02	3024	X	2743	-0-	-281	-0-	2743	3			Y	-0-					155
03	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3238	3			Y	-0-	140	1			15
04	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	3073	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	59	-0-	-421	-0-	58	2	1	9	N	1					101
12	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					101
01	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					101
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					101
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					25
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					25
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					25
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					25
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					25
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	149	160	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

11	25050	X	22885	-0-	-2165	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	24059	-0-	-1826	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24213	-0-	-1672	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	21891	-0-	-789	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24217	-0-	-490	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

11	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3906	-0-	-1554	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

11	21240	X	17351	-0-	-3889	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	16429	-0-	-4930	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	7944	-0-	-3929	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	4960	-0-	-11224	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	6780	-0-	-11138	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	18213	-0-	-1047	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18995	-0-	-907	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	19168	-0-	-734	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	14730	-0-	-2994	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	14319	-0-	-4684	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10848	-0-	-882	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8531	-0-	-2970	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11036	-0-	-279	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9782	-0-	-354	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10200	-0-	-1022	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	13437	-0-	-2313	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11223	-0-	-5052	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14992	-0-	-1283	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	15297	-0-	-79	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28904	X	28904	-0-	-0-	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	26733	-0-	-1725	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	11834	-0-	-15849	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	542	-0-	-26226	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	28338	-0-	-1298	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35280	X	21324	-0-	-13956	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	27318	-0-	-8053	-0-	27318	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	33166	-0-	-903	-0-	33166	2			N	-0-					-0-
02	34391	X	34391	-0-	-0-	-0-	34391	2			N	-0-					-0-
03	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	252	-0-	-3498	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	447	-0-	-3428	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	64	-0-	-3563	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	4259	-0-	-9061	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	1272	-0-	-11345	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	18	-0-	-3958	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	876	-0-	-8827	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
12	36549	X	30670	-0-	-5879	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
01	36549	X	34327	-0-	-2222	-0-	34327	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	29583	-0-	-3429	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	34911	-0-	-832	-0-	34911	2			N	-0-					-0-
04	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46140	X	38943	-0-	-7197	-0-	38943	2			N	-0-					-0-
12	46655	X	39876	-0-	-6779	-0-	39876	2			N	-0-					-0-
01	41633	X	39951	-0-	-1682	-0-	39951	2			N	-0-					-0-
02	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	36609	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	1306	-0-	-38932	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	22498	-0-	-5612	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	19779	-0-	-5238	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	19410	-0-	-5607	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19210	-0-	-2798	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19589	-0-	-4777	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
01	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10296	-0-	-148	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11375	-0-	-188	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	15175	-0-	-2375	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	15915	-0-	-1879	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15808	-0-	-498	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14345	-0-	-383	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15430	-0-	-876	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	21202	-0-	-436	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20721	-0-	-948	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18581	-0-	-991	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20307	-0-	-1362	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

11	15720	X	14840	-0-	-880	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15473	-0-	-430	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15456	-0-	-540	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15607	-0-	-389	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

11	15330	X	11225	-0-	-4105	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	9791	-0-	-6050	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	6503	-0-	-9338	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	6401	-0-	-7627	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8480	-0-	-3207	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	539	-0-	-918	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

11	26250	X	23014	-0-	-3236	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	20866	-0-	-5701	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	22731	-0-	-3836	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23030	-0-	-902	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	13304	-0-	-11986	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	21162	-0-	-4971	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
01	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	29273	2			N	-0-					-0-
02	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	28639	2			N	-0-					-0-
03	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

11	28620	X	25856	-0-	-2764	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25071	-0-	-4410	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	25469	-0-	-3857	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22440	-0-	-3432	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	17823	-0-	-10108	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

11	31590	X	28504	-0-	-3086	-0-	28504	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	15910	-0-	-16609	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
01	32519	X	15844	-0-	-16675	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	20598	-0-	-8102	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	27137	-0-	-3708	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

11	32520	X	29402	-0-	-3118	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	30440	-0-	-2575	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	31210	-0-	-782	-0-	31210	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27086	-0-	-942	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	28325	-0-	-2365	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

11	36030	X	30722	-0-	-5308	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	30450	-0-	-5293	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
01	34689	X	31480	-0-	-3209	-0-	31480	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	27878	-0-	-2950	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	29976	-0-	-1985	-0-	29976	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

11	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
01	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	20725	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	12777	-0-	-2903	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16876	-0-	-484	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

11	22860	X	18633	-0-	-4227	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	19774	-0-	-2825	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19964	-0-	-1612	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17963	-0-	-1217	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19381	-0-	-1296	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	21102	-0-	-2178	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21070	-0-	-2521	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20881	-0-	-1780	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	19045	-0-	-1143	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	20933	-0-	-1046	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5094	-0-	-1536	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5123	-0-	-1325	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4875	-0-	-1573	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	3647	-0-	-2177	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	4548	-0-	-1280	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	421	-0-	-307	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	1577	-0-	-1895	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2423	-0-	-1421	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					108
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					108
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					108
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	804	2	51	9	N	46					154
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	37	1			117
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					117

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					70
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					70
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					70
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					70
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7					77

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					130
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					130
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					130
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					130
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					130
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					130

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					67
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					67
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	N	32					99
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					99
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1123	2	29	9	N	26					125
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1026	2	21	9	N	19					144

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		300	-0-	300	586	300	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	862	276	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		285	-0-	285	1147	285	2			Y	-0-					-0-
*04	1411	N	264	-0-	-1147	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

11	2520	N	1963	-0-	-557	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2165	2	190	9	N	173	173	1			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	952	N	472	-0-	-480	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13227	-0-	-1715	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10751	-0-	-3165	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12242	-0-	-3165	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13662	-0-	-1248	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	20678	-0-	-4642	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	20568	-0-	-6030	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	20287	-0-	-6311	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	13960	-0-	-10064	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	15709	-0-	-5898	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	15464	-0-	-5206	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	792	2	13	9	N	12					54
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	739	2	7	9	N	6					60
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	N	10					70
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	712	2	4	9	N	4					74
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6					80
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					80

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1632	2	11	9	Y	10					90
12	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1676	2	4	9	Y	4					94
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			Y	-0-	70	1			24
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1532	2	3	9	Y	3					27
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13					40
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-	72	1			44
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	Y	7					51
01	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2254	2	7	9	Y	6					57
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6					63
03	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	Y	8					71
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					71

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1134	2	9	9	Y	8					70
12	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1165	2	4	9	Y	4					74
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1132	2	24	9	Y	22	92	1			4
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	Y	9					13
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	Y	7					20
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	207	2	30	9	Y	27	39	1			5
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					5
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					8
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					9
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					11
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					22
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					22
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					22
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					22
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	Y	5					27
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-					49
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			Y	-0-					49
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					49
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					49
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4					53
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					53

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	58	1			31
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					31
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					31
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					31
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					31
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					103
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					103
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					103
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					103
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					103

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					20
12	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1758	2	11	9	N	10					30
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1751	2	6	9	N	5					35
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					35
03	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1667	2	8	9	N	7					42
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					42

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

11	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					32
12	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					32
01	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1571	2	9	9	N	8					40
02	1400	N	1205	-0-	-195	-0-	1201	2	4	9	N	4					44
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	N	6					50
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					50

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	448	N	316	-0-	-132	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

11	9900	X	8972	-0-	-928	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8694	-0-	-575	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8834	-0-	-196	-0-	8834	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

11	4140	X	4031	-0-	-109	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3505	-0-	-247	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3372	-0-	-648	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

11	6180	X	5365	-0-	-815	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9176	-0-	-1023	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	8516	-0-	-1683	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	7111	-0-	-2101	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8604	-0-	-572	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	7522	-0-	-1358	-0-	7522	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	13111	-0-	-2039	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	13551	-0-	-244	-0-	13551	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11941	-0-	-1482	-0-	11941	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10170	-0-	-2066	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	10598	-0-	-2949	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
*04	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

11	12120	X	11857	-0-	-263	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
12	12803	X	11754	-0-	-1049	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
01	12803	X	11162	-0-	-1641	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
02	11564	X	9777	-0-	-1787	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
03	12245	X	11053	-0-	-1192	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	11850	X	10254	-0-	-1596	-0-	10254	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

11	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	3			N	-0-					-0-
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	14189	-0-	-257	-0-	14189	3			N	-0-					-0-
02	13048	X	12124	-0-	-924	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12329	-0-	-2117	-0-	12329	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	13118	-0-	-862	-0-	13118	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7989	-0-	-411	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8502	-0-	-498	-0-	8502	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					46
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					48
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1041	2	2	9	N	2					50
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	1161	2	2	9	N	2					52
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					55
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					9
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					9
01	1488	N	564	-0-	-924	-0-	564	2			N	-0-					9
02	1036	N	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-					9
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					9
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	210	1	1892	3	N	1					97
							1	9									
12	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	217	1	1967	3	N	2					99
							2	9									
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	217	1	1902	3	N	2					101
							2	9									
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	115	1	1508	3	N	1					102
							1	9									
03	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	155	1	1899	3	N	1					103
							1	9									
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150	1	1911	3	N	1					104
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	450	1 2	1111	3 9	N	2					16
12	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	465	1 2	1295	3 9	N	2					18
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	465	1 2	1389	3 9	N	2					20
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	210	1 2	1227	3 9	N	2					22
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	310	1 4	1513	3 9	N	4					26
04	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	300	1 3	1295	3 9	N	3					29

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					32
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					32
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					32
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			N	-0-					32
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					32
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	173	1	250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107			357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126			483
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	362	1	210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					43
12	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					43
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					41
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1461	-0-	1461	4425	1461	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1515	-0-	1515	5940	1515	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5940					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5940					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5940					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5940					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17027	X	3289	-0-	-13738	-0-	3289	3			N	-0-					65
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					65
01	4588	X	2871	-0-	-1717	-0-	2871	3			N	-0-					65
02	4144	X	3039	-0-	-1105	-0-	3039	3			N	-0-					65
03	4185	X	2338	-0-	-1847	-0-	2338	3			N	-0-					65
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3911	-0-	-19	-0-	252	1	3659	2	N	-0-					55
12	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	255	1	3447	2	N	1	1	8			55
							1	9									
01	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	255	1	3609	2	N	-0-					55
02	3640	X	3445	-0-	-195	-0-	246	1	3199	2	N	-0-					55
03	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	255	1	3523	2	N	-0-					55
04	3900	X	3296	-0-	-604	-0-	252	1	3044	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

11	8040	X	7828	-0-	-212	-0-	1041	1	6787	2	N	-0-					27
12	8308	X	8034	-0-	-274	-0-	1044	1	6989	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	8277	X	7839	-0-	-438	-0-	1044	1	6795	2	N	-0-					27
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1035	1	6307	2	N	-0-					27
03	8122	X	8097	-0-	-25	-0-	1044	1	7053	2	N	-0-					27
*04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	1041	1	6834	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	263	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6286	-0-	-1278	-0-	266	1	6019	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7564	X	5905	-0-	-1659	-0-	266	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5273	-0-	-1559	-0-	258	1	5012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7564	X	6012	-0-	-1552	-0-	267	1	5744	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7320	X	5195	-0-	-2125	-0-	264	1	4929	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	552	-0-	-468	-0-	552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	76	1	616	2	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	79	1	642	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	N	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	2	N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	785	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	289	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	267	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	251	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	281	1	2039	2	N	-0-					-0-
*03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	318	1	2312	2	N	-0-					-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	320	1	2328	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	72	1	563	2	N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	69	1	555	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	76	1	603	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	93	1	751	2	N	-0-					-0-
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	140	1	1132	2	N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1981	-0-	-59	-0-	1981	3			N	-0-					70
12	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					70
01	2108	X	1396	-0-	-712	-0-	1396	3			N	-0-					70
02	1904	X	1157	-0-	-747	-0-	1157	3			N	-0-					70
03	2046	N	1100	-0-	-946	-0-	1100	3			N	-0-					70
04	1350	N	943	-0-	-407	-0-	943	3			N	-0-					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	666	-0-	-419	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	91	1	710	2	N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	85	1	685	2	N	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	1			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	114	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	156	1	1260	2	N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	91	1	708	2	N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	86	1	695	2	N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	104	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	133	1	1077	2	N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	187	1	1511	2	N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1360	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3328	-0-	-602	-0-	3328	3			N	-0-					70
12	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					70
01	3999	X	3237	-0-	-762	-0-	3237	3			N	-0-					70
02	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	2863	3			N	-0-					70
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2987	3			N	-0-					70
04	3330	X	2492	-0-	-838	-0-	2492	3			N	-0-					70

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					35
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					35
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					35
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					35
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					35
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					55
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					55
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					55
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					55
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					55
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	302	1	2240	2	N	-0-					10
12	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	289	1	2104	2	N	-0-					10
01	3007	X	2207	-0-	-800	-0-	267	1	1940	2	N	-0-					10
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	318	1	2314	2	N	-0-					10
*03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	367	1	2673	2	N	-0-					10
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	331	1	2408	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					3
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					3
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					3
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					3
*03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					3
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	99	1	903	2	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	238	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5779	-0-	2679	2679	559	1	5220	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3562	-0-	762	3441	344	1	3218	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2920	-0-	-180	3261	282	1	2638	2	N	-0-					-0-
*04	7998	X	4737	-0-	-3261	-0-	458	1	4279	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-					27
12	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					27
01	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			N	-0-					27
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	3			N	-0-					27
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			N	-0-					27
04	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	3			N	-0-					27

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

11	2820	X	2488	-0-	-332	-0-	2488	3			N	-0-					30
12	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-					30
01	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					30
02	2324	N	2298	-0-	-26	-0-	2298	3			N	-0-					30
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	3			N	-0-					30
04	2460	N	1885	-0-	-575	-0-	1885	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

11	240	N	187	-0-	-53	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					110
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					110
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					110
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	3126	3			N	-0-					110
03	4030	X	3246	-0-	-784	-0-	3246	3			N	-0-					110
04	3900	X	2978	-0-	-922	-0-	2978	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					8
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					8
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					8
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					8
03	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	3			N	-0-					8
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	3			N	-0-					30
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					30
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					30
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					30
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1555	-0-	-491	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

11	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	3			N	-0-					156
12	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			N	-0-					156
01	1364	N	951	-0-	-413	-0-	951	3			N	-0-					156
02	1120	N	771	-0-	-349	-0-	771	3			N	-0-					156
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					156
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					6
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					6
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					6
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					38
12	2511	N	2080	-0-	-431	-0-	2080	3			N	-0-					38
01	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	2010	3			N	-0-					38
02	2184	N	1866	-0-	-318	-0-	1866	3			N	-0-					38
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1717	3			N	-0-					38
04	1950	N	1635	-0-	-315	-0-	1635	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4931	-0-	-799	-0-	4931	3			N	-0-					68
12	5921	X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	3			N	-0-					68
01	5921	X	5539	-0-	-382	-0-	5539	3			N	-0-					68
02	4592	X	3802	-0-	-790	-0-	3802	3			N	-0-					68
03	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4849	3			N	-0-					68
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	101	1	818	2	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3585	-0-	485	485	395	1	3190	2	N	-0-					-0-
*04	2440	N	1955	-0-	-485	-0-	216	1	1739	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	3			N	-0-					73
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					73
01	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					73
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					73
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					73
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					38
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					38
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					38
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					38
03	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					38
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					2
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					2
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					2
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					2
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	3			N	-0-					2
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2903	-0-	-1237	-0-	2903	3			N	-0-					170
12	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	3167	3			N	-0-					170
01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	3			N	-0-					170
02	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	2883	3			N	-0-					170
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					170
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					170

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					96
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					96
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					96
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					96
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					96
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					96

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1098	-0-	-702	-0-	1098	3			N	-0-					77
12	1922	N	1004	-0-	-918	-0-	1004	3			N	-0-					77
01	2046	N	920	-0-	-1126	-0-	920	3			N	-0-					77
02	1036	N	932	-0-	-104	-0-	932	3			N	-0-					77
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					77
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					160
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					160
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	3			N	-0-					160
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	3			N	-0-					160
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					160
04	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2071	-0-	-809	-0-	2071	3			N	-0-					35
12	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2177	3			N	-0-					35
01	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					35
02	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	2004	3			N	-0-					35
03	2232	X	2209	-0-	-23	-0-	2209	3			N	-0-					35
04	2160	X	2154	-0-	-6	-0-	2154	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	620	N	81	-0-	-539	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	561	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	558	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	552	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	480	1	4040	2	N	-0-					-0-
*03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	498	1	4135	2	N	-0-					-0-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	461	1	3835	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	3			N	-0-					75
12	558	N	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					75
01	868	N	212	-0-	-656	-0-	212	3			N	-0-					75
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	166	3			N	-0-					75
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					75
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5901	-0-	-702	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6524	-0-	-141	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5795	-0-	-225	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6300	-0-	-365	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5720	-0-	-580	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4153	-0-	-1247	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3901	-0-	-1829	-0-	3901	3			N	-0-					54
12	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	3			N	-0-					54
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					54
02	4900	X	4845	-0-	-55	-0-	4845	3			N	-0-					54
03	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3			N	-0-					54
04	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	4635	3			N	-0-					54

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14774	-0-	-1606	-0-	14774	3			N	-0-					22
12	16926	X	14016	-0-	-2910	-0-	14016	3			N	-0-					22
01	16182	X	13697	-0-	-2485	-0-	13697	3			N	-0-					22
02	14616	X	12671	-0-	-1945	-0-	12671	3			N	-0-					22
03	16182	X	11100	-0-	-5082	-0-	11100	3			N	-0-					22
04	14760	X	13049	-0-	-1711	-0-	13049	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1987	-0-	-863	-0-	1987	3			N	-0-					8
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					8
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					8
02	2660	X	2078	-0-	-582	-0-	2078	3			N	-0-					8
03	2945	X	1877	-0-	-1068	-0-	1877	3			N	-0-					8
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12351	-0-	-489	-0-	12312	3	39	9	N	35	185	1			240
12	13268	X	12366	-0-	-902	-0-	12344	3	22	9	N	20					260
01	13268	X	12405	-0-	-863	-0-	12229	3	176	9	N	160					420
02	11676	X	11322	-0-	-354	-0-	11322	3			N	-0-	191	1			229
03	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	12137	3	44	9	N	40					269
04	12360	X	11258	-0-	-1102	-0-	11251	3	7	9	N	6					275

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3975	-0-	-2775	-0-	3975	3			N	-0-					48
12	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	5360	3	4	9	N	4					52
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					52
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					52
03	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	5362	3			N	-0-					52
*04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6019	3	33	9	N	30					82

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	4765	-0-	-2585	-0-	4765	3			N	-0-					46
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					46
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7111	3	10	9	N	9					55
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6233	3	10	9	N	9					64
03	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6913	3	4	9	N	4					68
04	7350	X	5994	-0-	-1356	-0-	5982	3	12	9	N	11					79

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10275	-0-	-825	-0-	10275	3			N	-0-					201
12	11470	X	10422	-0-	-1048	-0-	10422	3			N	-0-					201
01	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	10925	3			N	-0-					201
02	9940	X	9812	-0-	-128	-0-	9812	3			N	-0-					201
03	11005	X	10943	-0-	-62	-0-	10943	3			N	-0-	178	1			23
04	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10203	3	6	9	N	5					28

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5158	-0-	2158	6997	5149	3	9	9	N	8					31
12	11861	X	4864	-0-	-6997	-0-	4864	3			N	-0-					31
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					31
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2679	3	33	9	N	30					61
*03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					61
*04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1677	3	10	9	N	9					70

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10861	-0-	-539	-0-	10817	3	44	9	N	40					380
12	11780	X	11298	-0-	-482	-0-	11298	3			N	-0-					380
01	11780	X	10874	-0-	-906	-0-	10819	3	55	9	N	50	170	1			260
02	10332	X	9385	-0-	-947	-0-	9275	3	110	9	N	100					360
03	11284	X	10445	-0-	-839	-0-	10401	3	44	9	N	40	200	1			200
04	10920	X	6679	-0-	-4241	-0-	6646	3	33	9	N	30					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1018	3	95	9	N	86					86
*04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					86

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3986	-0-	-1084	-0-	3980	3	6	9	N	5					160
12	5239	X	3736	-0-	-1503	-0-	3724	3	12	9	N	11					171
01	5239	X	3793	-0-	-1446	-0-	3778	3	15	9	N	14					185
02	4536	X	3267	-0-	-1269	-0-	3257	3	10	9	N	9					194
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					194
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	3			N	-0-					194

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3297	-0-	-603	-0-	3268	3	29	9	N	26					112
12	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	3522	3	46	9	N	42					154
01	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2940	3	26	9	N	24					178
02	3080	X	2165	-0-	-915	-0-	2159	3	6	9	N	5	165	1			18
03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3248	3	44	9	N	40					58
04	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3002	3	139	9	N	126					184

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	4151	-0-	-3169	-0-	4151	3			N	-0-					41
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					41
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					41
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					41
03	7564	X	7389	-0-	-175	-0-	7389	3			N	-0-					41
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					41

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1513	3	70	9	N	64					301
12	2139	X	805	-0-	-1334	-0-	775	3	30	9	N	27					328
01	2139	X	1866	-0-	-273	-0-	1802	3	64	9	N	58					386
02	1680	X	1060	-0-	-620	-0-	1060	3			N	-0-	177	1			209
03	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	1179	3			N	-0-					209
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1508	3	76	9	N	69	160	1			118

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6940	3	21	9	N	19					181
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3			N	-0-					181
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7463	3	23	9	N	21					202
02	4928	X	2480	-0-	-2448	-0-	2456	3	24	9	N	22					224
03	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	5170	3	4	9	N	4					228
04	5280	X	2187	-0-	-3093	-0-	2177	3	10	9	N	9					237

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	N	-0-					23
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	82	1	383	3	N	-0-					23
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	N	-0-					23
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	57	1	266	3	N	-0-					23
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	82	1	381	3	N	-0-					23
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	58	1	265	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	2933	1	10348	3	N	9					70
							10	9									
12	13175	X	12403	-0-	-772	-0-	2692	1	9711	3	N	-0-					70
01	13640	X	12327	-0-	-1313	-0-	2669	1	9627	3	N	28					98
							31	9									
02	12404	X	10442	-0-	-1962	-0-	2263	1	8164	3	N	14					112
							15	9									
03	13733	X	12347	-0-	-1386	-0-	2676	1	9649	3	N	20					132
							22	9									
04	13290	X	11148	-0-	-2142	-0-	2420	1	8728	3	N	-0-					132

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8796	-0-	-1014	-0-	1887	1	6815	3	N	85	173	1			80
							94	9									
12	10354	X	6432	-0-	-3922	-0-	1377	1	5015	3	N	36					116
							40	9									
01	10354	X	6714	-0-	-3640	-0-	1436	1	5235	3	N	39					155
							43	9									
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	2372	1	8648	3	N	85					240
							94	9									
03	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	1953	1	7118	3	N	71	170	1			141
							78	9									
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	1918	1	6996	3	N	24					165
							26	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	18986	-0-	-10684	-0-	4221	1	14532	3	N	212					471
							233	9									
12	27001	X	18776	-0-	-8225	-0-	4163	1	14331	3	N	256	357	1			370
							282	9									
01	24459	X	20111	-0-	-4348	-0-	4466	1	15374	3	N	246	375	1			241
							271	9									
02	20048	X	16406	-0-	-3642	-0-	3362	1	12823	3	N	201	184	1			258
							221	9									
03	21018	X	16643	-0-	-4375	-0-	3421	1	13050	3	N	156	182	1			232
							172	9									
04	19470	X	16102	-0-	-3368	-0-	3305	1	12608	3	N	172	182	1			222
							189	9									

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	17374	-0-	-7316	-0-	3828	1	13058	3	N	444	527	1			171
							488	9									
12	22196	X	17949	-0-	-4247	-0-	3944	1	13452	3	N	503	356	1			318
							553	9									
01	21266	X	17070	-0-	-4196	-0-	3774	1	12874	3	N	384	528	1			174
							422	9									
02	18368	X	17122	-0-	-1246	-0-	3467	1	13553	3	N	93					267
							102	9									
03	18879	X	17899	-0-	-980	-0-	3784	1	14080	3	N	32	175	1			124
							35	9									
04	17370	X	16698	-0-	-672	-0-	3537	1	13161	3	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23201	-0-	23201	23201	4633	1	17946	3	N	565					565
							622	9									
*02	47560	X	24359	-0-	-23201	-0-	4918	1	19050	3	N	355	532	1			388
							391	9									
*03	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	5697	1	22068	3	N	552	534	1			406
							607	9									
*04	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	5032	1	19488	3	N	313	366	1			353
							344	9									

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2475	2			Y	-0-	47	1			-0-
12	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2026	-0-	-298	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2463	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					74
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					74
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					79
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	830	2	1	9	Y	1					80
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	1	8			80
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	Y	5					85

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					89
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					89
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-	89	1			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-	33	1			11
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					7
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					7
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			Y	-0-					7
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					7
03	2015	N	749	-0-	-1266	-0-	749	2			Y	-0-					7
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1	11	1	1	8	-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1347	2	2	9	Y	2					17
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1535	2	1	9	Y	1					18
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1530	2	11	9	Y	10	1	8			27
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5					32
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1480	2	9	9	Y	8	1	8			39
04	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1262	2	3	9	Y	3					42

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2			Y	-0-					13
12	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1351	2	1	9	Y	1					14
02	1288	N	1200	-0-	-88	-0-	1199	2	1	9	Y	1					15
03	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1311	2	7	9	Y	6					21
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1256	2	1	9	Y	1					22

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					57
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2					59
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	978	2	57	9	Y	52	97	1			14
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	Y	3					17
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					17
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					20

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	Y	5					22
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1227	2	2	9	Y	2					24
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1226	2	20	9	Y	18					42
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1091	2	8	9	Y	7					49
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1211	2	9	9	Y	8					57
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	Y	3					60

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					37
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					46
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					46
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	766	2	3	9	Y	3					49
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	868	2	2	9	Y	2					51
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2					53

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	210	1	2227	2	Y	8					74
							9	9									
12	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	217	1	2365	2	Y	16	75	1			15
							18	9									
01	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	217	1	2350	2	Y	1					16
							1	9									
02	2296	N	2273	-0-	-23	-0-	196	1	2077	2	Y	-0-					16
03	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	217	1	2351	2	Y	-0-					16
04	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	210	1	2253	2	Y	1					17
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	Y	7	1	8			59
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	2	6	9	Y	5					64
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1093	2	6	9	Y	5					69
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	826	2	12	9	Y	11	65	1			15
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	983	2	1	9	Y	1					16
*04	3000	N	3429	-0-	429	429	3426	2	3	9	Y	3					19

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					36
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					37
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					37
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1171	2	2	9	Y	2					39
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1348	2	2	9	Y	2					41
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1233	2	1	9	Y	1					42

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			Y	-0-					77
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					77
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-	62	1			15
02	1204	N	1098	-0-	-106	-0-	1098	2			Y	-0-					15
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1312	2	4	9	Y	4					19
04	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1230	2	12	9	Y	11					30

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					64
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					64
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					64
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					64
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					65
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					65

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	Y	4					44
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					45
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	491	2	30	9	Y	27	57	1			15
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			Y	-0-					15
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					15
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					17

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	950	2	2	9	Y	2					17
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	Y	8					25
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	988	2	15	9	Y	14					39
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	878	2	28	9	Y	25					64
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10					74
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	938	2	12	9	Y	11					85

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1296	2	3	9	Y	3					25
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1314	2	19	9	Y	17					42
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1291	2	6	9	Y	5					47
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1144	2	4	9	Y	4					51
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-					51
04	1260	N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	Y	7	1	8			57

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			Y	-0-					59
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					59
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					59
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	705	2	3	9	Y	3					62
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					62
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			Y	-0-					62

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	210	1	1418	2	Y	89	99	1			20
							98	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	217	1	1518	2	Y	-0-					20
01	1457	N	345	-0-	-1112	-0-	217	1	127	2	Y	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									
02	1316	N	196	-0-	-1120	-0-	196	1			Y	-0-					-0-
03	1457	N	217	-0-	-1240	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	1			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					62
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	Y	12					74
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	Y	13					87
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	Y	9					96
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	2	31	9	Y	28	107	1			17
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	Y	1					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-	68	1			-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1709	2	13	9	Y	12					59
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1726	2	17	9	Y	15					74
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10					84
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1548	2	41	9	Y	37	107	1			14
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1725	2	12	9	Y	11					25
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			Y	-0-					30
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1790	2	48	9	Y	44					74
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1725	2	54	9	Y	49	112	1			11
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1570	2	10	9	Y	9					20
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1771	2	25	9	Y	23					43
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1613	2	30	9	Y	27					70

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			Y	-0-					28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					28
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					28
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4					32
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1					33
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-					33

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			47
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	2			Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					75
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	Y	36	93	1			18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					18
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					13
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					13
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					13
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					13
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					13
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1541	2	6	9	Y	5					49
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7					56
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5					61
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					61
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					61
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	Y	5					66

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	676	2	33	9	Y	30					94
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					94
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	938	2	32	9	Y	29	106	1			17
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					20
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	767	2	6	9	Y	5					25
04	810	N	318	-0-	-492	-0-	310	2	8	9	Y	7					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					89
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					89
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	85	1			15
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	217	2			Y	-0-					15
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3					18
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					63
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					63
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					63
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	2			Y	-0-					63
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	2			Y	-0-					63
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					20
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					20
02	84	N	2	-0-	82	-0-	2	2			Y	-0-					20
03	93	N	8	-0-	85	-0-	8	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	894	-0-	-2	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8					8
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			Y	-0-					8
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	544	2	4	9	Y	4					12
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	Y	3					15

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	612	2	11	9	Y	10					55
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					55
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	Y	2					57
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	544	2	2	9	Y	2					59
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					59
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					59

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2021 - WELL PLUGGED 11/23/21

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	Y	15					15
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	Y	7					22
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					25

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	3441	2			Y	-0-					27
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					27
01	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365	2	2	9	Y	2					29
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3312	2	7	9	Y	6					35
03	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2641	2	7	9	Y	6	1	8			40
04	3300	X	1390	-0-	-1910	-0-	1390	2			Y	-0-					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					62
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			Y	-0-					62
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					62
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2			Y	-0-					62
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					62
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					62

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1197	2	3	9	Y	3					50
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1138	2	8	9	Y	7					57
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					57
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1088	2	14	9	Y	13					70
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1141	2	4	9	Y	4					74
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1084	2	9	9	Y	8					82

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2					19
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1					20
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1573	2	4	9	Y	4					24
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3					27
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5					32
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	Y	12					44

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					5
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	919	2	2	9	Y	2					7
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	924	2	9	9	Y	8					15
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					15
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					15
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	Y	7					22

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	111	-0-	111	169	111	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7					27
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					27
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					27
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	429	2	3	9	Y	3					30
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	511	2	3	9	Y	3					33
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	497	2	6	9	Y	5					38

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					32
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					32
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					32
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					35
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					35
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					35

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					32
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					32
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	828	2	24	9	Y	22	40	1			14
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-	14	1			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	784	2	14	9	Y	13					13

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		60	-0-	60	112	60	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	61	-0-	-112	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	396	-0-	-164	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					18
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					18
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-					18
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					18
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	561	2	3	9	Y	3					3
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	520	2	11	9	Y	10					13
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					15
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					23
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					23
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					51
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	868	2	2	9	Y	2					53
01	1240	N	873	-0-	-367	-0-	864	2	9	9	Y	8					61
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	634	2	9	9	Y	8					69
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	Y	9					78
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	2	3	9	Y	3					81

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					74
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					79
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					79
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					79
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	317	2	11	9	Y	10	70	1			19
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					22
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1525	2	4	9	Y	4					26
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					26
02	1428	N	764	-0-	-664	-0-	764	2			Y	-0-					26
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					26
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			Y	-0-					26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					18
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	609	2	2	9	Y	2					20
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					20
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8					28
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	601	2	4	9	Y	4					32
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	Y	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					69
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1094	2	65	9	Y	59	57	1			71
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					71
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	782	2			Y	-0-					71
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					71
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			Y	-0-					71

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					27
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					27
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					27
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			Y	-0-					27
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					27
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					53
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5					58
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	59	1			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	Y	50					50
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					50
04	750	N	343	-0-	-407	-0-	343	2			Y	-0-					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1013	2	3	9	Y	3					63
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					70
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1053	2	8	9	Y	7					77
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					77
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557	2	14	9	Y	13					90
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1716	2	15	9	Y	14					104

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

11	870	N	759	-0-	-111	-0-	756	2	3	9	Y	3					60
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	874	2	10	9	Y	9					69
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	887	2	6	9	Y	5					74
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					74
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					74
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	750	2	17	9	Y	15					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					75
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					75
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					75
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					75
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					75
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					15
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					15
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					15
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					15
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			Y	-0-					15

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					16
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2					18
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3					21
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					22
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	Y	6					28
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					35

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1073	2	6	9	Y	5					50
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12					62
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3					65
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					68
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5					73
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12					85

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					10
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					10
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					10
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			Y	-0-					10

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10					45
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1125	2	6	9	Y	5					50
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					50
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			Y	-0-					50
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2					52
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					25
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					25
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					25
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-	19	1			6
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	6	1			-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					69
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					74
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	Y	3					77
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	655	2	18	9	Y	16	68	1			25
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					25
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	715	2	2	9	Y	2					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					89
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	240	2	13	9	Y	12	88	1			13
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	227	2	7	9	Y	6					19
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			Y	-0-					19
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					19
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3580	-0-	480	480	3580	2			Y	-0-					-0-
*04	1607	N	1127	-0-	-480	-0-	1105	2	22	9	Y	20					20

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	2	8			44
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					44
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	Y	10					54
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					54
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					54

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					84
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					84
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	Y	6					90
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					90
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					90
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	637	2	12	9	Y	11					101

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	33	1			11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	Y	2					2
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	552	2	1	9	Y	1					3
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	643	2	11	9	Y	10					13
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	Y	4					17

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-	79	1			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					2
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					12
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					17
02	728	N	294	-0-	-434	-0-	282	2	12	9	Y	11	21	1			7
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					99
12	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			Y	-0-					99
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					99
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			Y	-0-					99
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					99
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					99

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	Y	7					7
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					7
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					7
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	859	2	7	9	Y	6					13

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					28
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					28
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			Y	-0-					28
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	358	2	13	9	Y	12					40
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-	40	1			-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	729	2	6	9	Y	5					80
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-					80
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			Y	-0-					80
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	2			Y	-0-					80
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					80
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					80

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3					3
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					13
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	781	2	2	9	Y	2					15
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	718	2	11	9	Y	10					25

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		386	-0-	386	1174	386	2			Y	-0-					-0-
12	1568	N	394	-0-	-1174	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					17
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5					22
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2531	2	3	9	Y	3					25
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2037	2	10	9	Y	9					34
03	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2382	2	1	9	Y	1					35
04	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2261	2	22	9	Y	20					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	55	-0-	55	62	55	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1918	2	87	9	Y	79					109
12	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1748	2	141	9	Y	128	128	1			109
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	2			Y	-0-					109
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	1380	2	11	9	Y	10	104	1			15
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1849	2	17	9	Y	15					30
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1646	2	43	9	Y	39					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1660	2	1	9	Y	1					60
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1700	2	15	9	Y	14					74
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1660	2	12	9	Y	11					85
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	1530	2	4	9	Y	4					89
03	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1265	2	32	9	Y	29	101	1	1	8	16
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1					17

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					43
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					43
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	825	2	15	9	Y	14					57
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					57
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					57
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12					69

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

11	1200	X	865	-0-	-335	-0-	857	2	8	9	Y	7					22
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	2	9	9	Y	8					30
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	Y	17					47
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	Y	1					48
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					48
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					32
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					32
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					32
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					32
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					32
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					32

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	760	2	4	9	Y	4					23
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	2	4	9	Y	4					27
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					28
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	2	7	9	Y	6					34
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	Y	1					35
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					44
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					44

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					17
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	Y	1					18
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3					21
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					21
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1335	2	1	9	Y	1					22
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					23

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					67
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	Y	2					69
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					70
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					70
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					70
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					70

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			Y	-0-					52
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	999	2	2	9	Y	2					54
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	Y	6					60
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2					62
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5					67
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	Y	2					69

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			Y	-0-					64
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	564	2	19	9	Y	17	69	1			12
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					12
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	2			Y	-0-					12
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					13
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	Y	5					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	857	2	18	9	Y	16	34	1			-0-
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					60
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	50	1			31
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					31
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					31
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-	31	1			-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					52
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	38	1			14
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	812	N	456	-0-	-356	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15					102
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					102
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	981	2	47	9	Y	43	96	1			49
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					49
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	Y	8					57
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					57

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	Y	10					70
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					70
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1116	2	22	9	Y	20	56	1			34
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	Y	1					35
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	10	9	Y	9					44
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					44

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					29
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					29
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					30
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1024	2	6	9	Y	5					35
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			Y	-0-					35
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					52
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8					60
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10					70
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					70
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	Y	8					78
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	Y	5					83

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1					70
12	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					70
01	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					70
02	448	X	408	-0-	-40	-0-	396	2	12	9	Y	11	71	1			10
03	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					10
04	450	X	399	-0-	-51	-0-	397	2	2	9	Y	2					12

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1496	-0-	1496	3300	1490	2	6	9	Y	5					5
02	T. A.		1150	-0-	1150	4450	1150	2			Y	-0-					5
03	5700	X	1250	-0-	-4450	-0-	1250	2			Y	-0-					5
04	1440	N	1055	-0-	-385	-0-	1042	2	13	9	Y	12					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-	42	1			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2657	2	9	9	Y	8					20
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21	9	Y	19					39
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2759	2	23	9	Y	21					60
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	Y	2					62
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2617	2	42	9	Y	38	78	1			22
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2671	2	8	9	Y	7					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					23
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			Y	-0-					23
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1236	2	30	9	Y	27					50
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1101	2	6	9	Y	5					55
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5					60
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	2	19	9	Y	17					77

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					54
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					55
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					55
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			Y	-0-					55
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					55
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					55

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5					27
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					27
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					28
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	Y	5	1	8			32
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10					42

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2					127
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	700	2	20	9	Y	18	128	1			17
01	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					17
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	623	2	2	9	Y	2					19
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					19
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8					27

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	158	-0-	-462	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021 - WELL PLUGGED 11/18/21

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			Y	-0-					40
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	640	2	2	9	Y	2					42
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					42
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			Y	-0-					42
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					42
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-	74	1			-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	2	35	9	Y	32	168	1			11
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					11
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1053	2	10	9	Y	9					20
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					20
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					20
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1009	2	37	9	Y	34					54

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	229	-0-	-491	-0-	227	2	2	9	Y	2					85
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					88
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	85	1			19
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					19
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					20
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					82
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					82
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	746	2	26	9	Y	24	89	1			17
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			Y	-0-					17
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					17
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					17

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					135
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					135
01	1147	N	893	-0-	-254	-0-	893	2			Y	-0-					135
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	803	2			Y	-0-					135
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	764	2	10	9	Y	9	107	1			37
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	400	2	6	9	Y	5					20
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3					23
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					23
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	2			Y	-0-					23
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	203	2	6	9	Y	5					28
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					28

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1208	2	9	9	Y	8					142
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1234	2	48	9	Y	44	57	1			129
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	Y	8	125	1			12
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1090	2	17	9	Y	15					27
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1192	2	9	9	Y	8					35
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					50

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1432	2	3	9	Y	3					30
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					30
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					30
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	2			Y	-0-					30
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	30	1	1	8	-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5					49
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					49
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	Y	43	74	1			18
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					18
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					20
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			Y	-0-					20

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					74
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					74
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					74
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					74
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					74
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					74

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1071	2	2	9	Y	2					22
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1100	2	1	9	Y	1					23
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1090	2	15	9	Y	14					37
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	938	2	8	9	Y	7					44
03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1035	2	6	9	Y	5					49
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			Y	-0-					49

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6					40
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	29	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					59
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					59
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	670	2	3	9	Y	3					62
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	595	2	6	9	Y	5					67
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					67
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	449	2	3	9	Y	3					45
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					45
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	531	2	23	9	Y	21					66
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	Y	5					71
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	2	33	9	Y	30	84	1			17
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					17

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					50
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	Y	12					62
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	2	11	9	Y	10					72
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	Y	7					79
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	Y	5					84
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17					101

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	892	2	2	9	Y	2					54
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5					59
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	Y	26	66	1			19
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	813	2	3	9	Y	3					22
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					22
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5					27

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-					62
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	Y	6					68
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					77
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	Y	7					84
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	Y	1					85
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	Y	18					103

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					44
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					44
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					44
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					44
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					44
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					97
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	964	2	52	9	Y	47	119	1			25
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					25
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	884	2	3	9	Y	3					28
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	996	2	18	9	Y	16					44
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					44

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1465	2	29	9	Y	26					49
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-					49
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1423	2	48	9	Y	44	74	1			19
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	1374	2	12	9	Y	11					30
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	Y	25					55
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1369	2	19	9	Y	17					72

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					74
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					81
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	635	2	29	9	Y	26	90	1			17
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					17
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					17
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					17

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10					63
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					63
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2627	2	8	9	Y	7					70
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	766	2			Y	-0-					70
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	688	2	25	9	Y	23	75	1			18
04	1290	N	795	-0-	-495	-0-	795	2			Y	-0-					18

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		658	-0-	658	1497	658	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					44
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					44
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					44
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					44
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					44
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					79
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					79
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					79
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					79
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					79
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	62	1			17

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					54
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					54
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					54
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					54
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					54
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					54

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	565	-0-	-455	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					57
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	Y	5					62
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					64
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					64
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	710	-0-	-220	-0-	699	2	11	9	Y	10					10
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	431	2	8	9	Y	7					17
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	401	2	3	9	Y	3					20
04	690	N	346	-0-	-344	-0-	346	2			Y	-0-					20

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					75
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					75
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					75
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	504	2	7	9	Y	6					81
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					81
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-	69	1			12

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					40
12	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			Y	-0-	29	1			11
01	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					3

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		941	-0-	941	941	941	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1879	-0-	1879	2820	1860	2	19	9	Y	17					17
01	14B2 EXT		1759	-0-	1759	4579	1737	2	22	9	Y	20					37
02	14B2 EXT		1296	-0-	1296	5875	1287	2	9	9	Y	8					45
03	7163	X	1288	-0-	-5875	-0-	1278	2	10	9	Y	9					54
04	1470	N	811	-0-	-659	-0-	793	2	18	9	Y	16	52	1	1	8	17

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					72
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					72
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					74
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					74
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					75
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	907	2	2	9	Y	2					77

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		327	-0-	327	377	327	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		290	-0-	290	667	290	2			Y	-0-					-0-
01	702	X	35	-0-	-667	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					63
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12					75
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3					78
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7					85
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	773	2	9	9	Y	8					93
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	750	2	6	9	Y	5					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3	24	1	3	8	-0-
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1233	2	57	9	Y	52					52
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1036	2			Y	-0-					52
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					52
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					35
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					35
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14					49
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					55
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7					62
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					62

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					28
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					28
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					28

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	978	2	9	9	Y	8					37
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			Y	-0-					37
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	Y	15					52
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	818	2			Y	-0-					52
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	Y	7					59
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	976	2	14	9	Y	13					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	905	2	9	9	Y	8					8
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	Y	7					15
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	898	2	3	9	Y	3					18
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1438	2	10	9	Y	9					109
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1520	2	24	9	Y	22	126	1			5
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1503	2	8	9	Y	7					12
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	1276	2	9	9	Y	8					20
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1433	2	10	9	Y	9					29
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1380	2	12	9	Y	11					40

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					84
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					84
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	861	2	46	9	Y	42	113	1			13
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					13
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					13
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	779	2	4	9	Y	4					17

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3814	-0-	714	714	3814	2			Y	-0-					-0-
02	1174	N	460	-0-	-714	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			Y	-0-					-0-
*04	4974	X	1942	-0-	-3032	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6					91
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					91
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					91
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					91
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					91
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					91

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					62
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	Y	4	66	1			-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	Y	17					17
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	Y	18					35
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	Y	19					54
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					55
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					55
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					55

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1					75
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					77
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					80
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					80
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	483	2	23	9	Y	21	83	1			18
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					18

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5					99
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					99
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	89	1			23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					23
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					23
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	23	1			-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					30
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					30
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	252	2	70	9	Y	64	81	1			13
02	924	N	345	-0-	-579	-0-	345	2			Y	-0-					13
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	381	2	2	9	Y	2					15
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					16

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9873	-0-	6873	6873	9860	2	13	9	Y	12					74
12	3100	N	1195	-0-	-1905	4968	1195	2			Y	-0-					74
01	3100	N	1363	-0-	-1737	3231	1264	2	99	9	Y	90	147	1			17
02	3868	X	637	-0-	-3231	-0-	623	2	14	9	Y	13					30
03	992	X	573	-0-	-419	-0-	562	2	11	9	Y	10					40
04	960	X	528	-0-	-432	-0-	520	2	8	9	Y	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					77
12	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			Y	-0-					77
01	1271	N	831	-0-	-440	-0-	831	2			Y	-0-					77
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					77
03	1178	N	615	-0-	-563	-0-	615	2			Y	-0-					77
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	77	1			-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	2	2	9	Y	2					84
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					84
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					84
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					84
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					84
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					84

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	Y	1					44
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-					44
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			Y	-0-					44
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	1253	2			Y	-0-					44
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1					45
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					45

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1301	-0-	-229	-0-	1301	2			Y	-0-					65
12	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	1495	2	1	9	Y	1	56	1			10
01	1488	X	1471	-0-	-17	-0-	1410	2	61	9	Y	55	55	1			10
02	1316	X	1231	-0-	-85	-0-	1231	2			Y	-0-					10
03	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			Y	-0-					10
04	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	1287	2			Y	-0-					10

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	Y	7					99
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	56	1			58
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	-0-					58
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	868	2	4	9	Y	4					62
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-					62
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	993	2	13	9	Y	12					74

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1499	-0-	-69	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					77
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					77
01	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			Y	-0-					77
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	705	2			Y	-0-	77	1			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2					23
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					23
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	364	2	2	9	Y	2					25
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	2			Y	-0-					25
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					25
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					30

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					77
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	Y	2					79
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5					84
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	550	2	3	9	Y	3					87
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	582	2	12	9	Y	11	98	1			-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3489	2			Y	-0-					77
12	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3642	2	2	9	Y	2					79
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3654	2	1	9	Y	1	1	8			79
02	3304	X	3290	-0-	-14	-0-	3290	2			Y	-0-					79
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9	Y	1	1	8			79
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	2	1	9	Y	1	1	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	510	2	4	9	Y	4					24
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					24
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	Y	3					27
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					27
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	519	2	6	9	Y	5					32
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	493	2	8	9	Y	7					39

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	Y	5					5
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					5
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					5
04	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	2			Y	-0-					5

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					32
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					32
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					32
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					32
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					32
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					32

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2687	2	29	9	Y	26					95
12	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2441	2	32	9	Y	29	102	1			22
01	2759	N	999	-0-	-1760	-0-	964	2	35	9	Y	32					54
02	2548	N	2086	-0-	-462	-0-	2074	2	12	9	Y	11					65
03	3100	N	8881	-0-	5781	5781	8848	2	33	9	Y	30					95
*04	3000	N	8983	-0-	5983	11764	8952	2	31	9	Y	28	104	1			19

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	208	-0-	-392	-0-	199	2	9	9	Y	8	3	8			50
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					50
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					52
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					54
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					55
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					57

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	513	2	12	9	Y	11					43
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	537	2	6	9	Y	5					48
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	527	2	18	9	Y	16					64
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	454	2	11	9	Y	10					74
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	487	2	6	9	Y	5					79
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	496	2	12	9	Y	11					90

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					60
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					60
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					60
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					60
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					60
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	508	2	2	9	Y	2					131
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	Y	6					137
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2					139
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	458	2	9	9	Y	8					147
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	501	2	4	9	Y	4					151
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	Y	1					152

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-	93	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	222	2	13	9	Y	12					12
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	217	2	6	9	Y	5					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					74
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					74
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	856	2	52	9	Y	47	76	1			45
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	787	2			Y	-0-					45
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			Y	-0-					45
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					45

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					44
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6					50
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	2	19	9	Y	17					67
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	724	2	6	9	Y	5					72
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	780	2	26	9	Y	24	78	1			18
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					18

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	110	2	73	9	Y	66					143
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-	135	1			8
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					8
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	60	2			Y	-0-					8
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					8
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	2	19	9	Y	17					25

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			Y	-0-					29
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	827	2	3	9	Y	3					32
01	868	N	561	-0-	-307	-0-	553	2	8	9	Y	7					39
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					44
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					44
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					44

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					20
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					20
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					20
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					20
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					91
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					91
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	92	1			-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-	69	1			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	Y	13					13
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					13
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	765	2	3	9	Y	3	3	8			13
*04	810	N	762	-0-	-48	-0-	752	2	10	9	Y	9					22

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3026	-0-	26	26	2819	2	207	9	Y	188	160	1			70
12	836	N	810	-0-	-26	-0-	810	2			Y	-0-					70
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					70
02	1316	X	266	-0-	-1050	-0-	266	2			Y	-0-					70
03	1457	X	176	-0-	-1281	-0-	174	2	2	9	Y	2					72
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	2			Y	-0-					72

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14					44
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11					55
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	Y	4					59
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					60
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1093	2	4	9	Y	4					64
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1037	2	1	9	Y	1					65

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1551	2	12	9	Y	11	79	1			16
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1620	2	36	9	Y	33					49
01	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1569	2	23	9	Y	21					70
02	1484	X	1412	-0-	-72	-0-	1371	2	41	9	Y	37					107
03	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1503	2	21	9	Y	19					126
04	1590	X	1496	-0-	-94	-0-	1457	2	39	9	Y	35					161

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	568	2	1	9	Y	1					22
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	Y	4					26
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	574	2	12	9	Y	11					37
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	519	2	2	9	Y	2					39
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	Y	3					42
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	560	2	8	9	Y	7					49

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	Y	6					70
12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					70
01	1147	N	812	-0-	-335	-0-	804	2	8	9	Y	7					77
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	701	2	9	9	Y	8					85
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	758	2	4	9	Y	4					89
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	725	2	8	9	Y	7					96

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					22
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					23
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					23
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					23
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					50
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					50
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					52
02	784	N	18	-0-	-766	-0-	18	2			Y	-0-					52
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					52
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					52

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9					49
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	Y	6					55
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1149	2	15	9	Y	14					69
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	919	2	14	9	Y	13					82
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	Y	19					101
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	Y	15					116

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					92
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					92
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	Y	4					96
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	71	1			25
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	Y	5					105
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1053	2	23	9	Y	21	76	1			50
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	939	2	4	9	Y	4					59
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1033	2	17	9	Y	15					74
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1004	2	12	9	Y	11					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	99	-0-	-1071	-0-	92	2	7	9	Y	6					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					30
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					30
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	2			Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1671	2	6	9	Y	5					67
12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1707	2	25	9	Y	23					90
01	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1611	2	3	9	Y	3					93
02	1568	N	1346	-0-	-222	-0-	1337	2	9	9	Y	8					101
03	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1400	2	9	9	Y	8					109
04	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	1350	2			Y	-0-					109

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	Y	6					33
12	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2615	2	6	9	Y	5					38
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	2	2	9	Y	2					40
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5					45
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	Y	5					50
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2812	2	7	9	Y	6	1	8			55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					92
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					92
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	68	1			24
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	24	1			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					66
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					66
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					66
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					66
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					66
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			Y	-0-					92
12	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-					92
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					92
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92
03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					92
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1627	2	10	9	Y	9	84	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1527	2	28	9	Y	25					82
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					82
01	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1486	2	70	9	Y	64	126	1			20
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	1426	2	17	9	Y	15					35
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1594	2	10	9	Y	9	1	8			43
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9					52

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					39
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					39
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					39
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					39
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					39
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			Y	-0-	39	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	86	1			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1562	-0-	-688	-0-	1562	2			Y	-0-					64
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					64
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					64
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					64
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	Y	1	64	1	1	8	-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1267	2	21	9	Y	19					49
12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			Y	-0-					49
01	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2			Y	-0-					49
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5209	2	26	9	Y	24					96
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4314	2	53	9	Y	48	136	1			8
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	Y	17					25
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4867	2	43	9	Y	39					64
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4692	2	70	9	Y	64	115	1	1	8	12
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5336	2	20	9	Y	18					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					34
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					34
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					34
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	645	2	63	9	Y	57	69	1			22
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	716	2	3	9	Y	3					25
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-	20	1			5

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					25
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					25
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					29
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	991	2			Y	-0-					29
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			Y	-0-					29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2716	2	3	9	Y	3	3	8			34
12	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					34
01	2170	N	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			Y	-0-					34
02	2044	N	1713	-0-	-331	-0-	1713	2			Y	-0-					34
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			34
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2	1	8			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1					20
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					20
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	2	14	9	Y	13					33
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1777	2	2	9	Y	2					35
03	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1951	2	10	9	Y	9	1	8			43
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1877	2	26	9	Y	24					67

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					86
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					86
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					86
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					86
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					86
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	365	2	6	9	Y	5					91

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					42
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					42
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	42	1			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					84
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	698	2	30	9	Y	27	95	1			16
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					17
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			Y	-0-					17
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					17
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			Y	-0-					17

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1838	2	20	9	Y	18	62	1			45
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1863	2	6	9	Y	5					50
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1757	2	29	9	Y	26	58	1			18
02	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					18
03	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1843	2	2	9	Y	2					20
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	3285	2	105	9	Y	95	90	1	2	8	50
12	3937	X	2879	-0-	-1058	-0-	2879	2			Y	-0-					50
01	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2828	2	14	9	Y	13	1	8			62
02	3164	X	2368	-0-	-796	-0-	2353	2	15	9	Y	14	59	1			17
03	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2329	2	1	9	Y	1					18
04	3390	X	2363	-0-	-1027	-0-	2363	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	84	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	602	2	2	9	Y	2					22
12	1519	N	628	-0-	-891	-0-	626	2	2	9	Y	2					24
01	1116	N	639	-0-	-477	-0-	632	2	7	9	Y	6					30
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	2	6	9	Y	5					35
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	591	2	4	9	Y	4					39
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					39

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1191	2	8	9	Y	7					62
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1240	2	9	9	Y	8					70
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1181	2	18	9	Y	16	73	1			13
02	1120	N	944	-0-	-176	-0-	943	2	1	9	Y	1					14
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1221	2	1	9	Y	1					15
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					15

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	Y	20	119	1			8
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					8
01	1302	N	912	-0-	-390	-0-	891	2	21	9	Y	19					27
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1121	2	28	9	Y	25					52
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	52	1	1	8	-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	1902	2	13	9	Y	12	61	1			38
12	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1937	2	12	9	Y	11					49
01	2356	X	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					49
02	1792	N	1781	-0-	-11	-0-	1778	2	3	9	Y	3	52	1			-0-
03	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	2	17	9	Y	15					15

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	1016	2	8	9	Y	7					62
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	963	2	3	9	Y	3					65
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	984	2	10	9	Y	9					74
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	793	2	12	9	Y	11					85
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	952	2	6	9	Y	5					90
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	889	2	24	9	Y	22					112

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	991	2	4	9	Y	4					64
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1030	2	3	9	Y	3					67
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	Y	20					87
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	903	2	11	9	Y	10					97
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	959	2	10	9	Y	9	80	1			26
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1010	2	1	9	Y	1					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	2	6	9	Y	5					87
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	95	1			10
02	980	N	573	-0-	-407	-0-	573	2			Y	-0-					10
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					10
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					10

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			Y	-0-					15
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					15
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					15
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	935	2			Y	-0-					15
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					15
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2					17

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1425	-0-	1425	1532	1425	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6547	-0-	6547	8079	6547	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4025	-0-	4025	12104	4025	2			Y	-0-					-0-
03	15572	X	3468	-0-	-12104	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3147	-0-	-1083	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			Y	-0-	38	1			12
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			Y	-0-	12	1			-0-
01	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1479	2	24	9	Y	22					22
02	1456	N	1277	-0-	-179	-0-	1274	2	3	9	Y	3					25
03	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			Y	-0-					25
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			Y	-0-					25

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1638	-0-	-1358	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1297	-0-	-2020	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2100	-0-	-1110	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1200	2	17	9	Y	15					57
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	Y	9					66
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					66
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					66
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	Y	8					74
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	866	2	6	9	Y	5					89
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	885	2	2	9	Y	2					91
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	Y	5					96
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	774	2	14	9	Y	13					109
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	Y	4					113
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					119

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1005	2	9	9	Y	8					15
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	703	2	17	9	Y	15	22	1			8
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7					7
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	Y	11					18
04	1170	N	991	-0-	-179	-0-	987	2	4	9	Y	4					22

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					13
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					15
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15					30
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					30
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3					33
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	Y	6					39

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					69
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					69
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					69
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	803	2	9	9	Y	8					77
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	835	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6067	-0-	3067	8042	6067	2			Y	-0-					59
12	3100	N	5451	-0-	2351	10393	5451	2			Y	-0-					59
01	15442	X	5049	-0-	-10393	-0-	5049	2			Y	-0-					59
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	2	1	9	Y	1	1	8			59
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	Y	1	1	8			59
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	Y	1	1	8			59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					60
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					63
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	Y	9					72
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1037	2	13	9	Y	12					84
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					90
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1226	2	21	9	Y	19					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			Y	-0-	47	1			-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1838	2	21	9	Y	19	118	1			11
12	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1920	2	12	9	Y	11					22
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1844	2	36	9	Y	33					55
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1673	2	28	9	Y	25					80
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27					107
04	1830	N	1434	-0-	-396	-0-	1394	2	40	9	Y	36	123	1			20

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1266	2	14	9	Y	13					75
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1237	2	26	9	Y	24	87	1			12
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10					22
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					27
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					27
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1361	2	30	9	Y	27					54

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1814	2	2	9	Y	2					2
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					2
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1305	-0-	-465	-0-	1302	2	3	9	Y	3					5

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021 - WELL PLUGGED 11/2/21

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			Y	-0-					20
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					20
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7					27
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			Y	-0-					27
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					27
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					27

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					90
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	496	2	2	9	Y	2					92
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	497	2	3	9	Y	3					95
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	434	2	2	9	Y	2					97
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					97
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	Y	5					75
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					75
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					75
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					75
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					75
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-	59	1			16

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	Y	23	114	1			18
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					18
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					18
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	373	2			Y	-0-					18
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					18
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2286	2	3	9	Y	3					42
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					42
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					42
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					42
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					43
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	Y	2	1	8			44

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6					70
12	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					70
01	3100	N	3813	-0-	713	761	3780	2	33	9	Y	30	79	1			21
02	2800	N	3159	-0-	359	1120	3158	2	1	9	Y	1					22
03	2480	X	1083	-0-	-1397	-0-	1077	2	6	9	Y	5					27
04	2400	X	1256	-0-	-1144	-0-	1255	2	1	9	Y	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	Y	27					99
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1689	2	36	9	Y	33	33	1			99
01	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1477	2	4	9	Y	4	57	1			46
02	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1252	2	1	9	Y	1					47
03	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	1333	2	6	9	Y	5					52
04	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2			Y	-0-					52

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					47
12	T. A.		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					47
01	T. A.		748	-0-	748	1500	748	2			Y	-0-					47
02	T. A.		624	-0-	624	2124	624	2			Y	-0-					47
03	3007	X	883	-0-	-2124	-0-	883	2			Y	-0-					47
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					47

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					71
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	Y	5					76
01	1395	N	813	-0-	-582	-0-	782	2	31	9	Y	28	89	1			15
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					15
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					15
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					15

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					18
12	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			Y	-0-					18
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21	9	Y	19	19	1			18
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	1454	2			Y	-0-					18
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					18
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					18

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	X	137	-0-	-487	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					49
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					49
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2			Y	-0-					49
02	3080	X	2938	-0-	-142	-0-	2938	2			Y	-0-					49
03	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1602	2	13	9	Y	12					44
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1675	2	3	9	Y	3					47
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1639	2	24	9	Y	22					69
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	1442	2	3	9	Y	3					72
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1596	2	10	9	Y	9					81
04	1620	N	984	-0-	-636	-0-	964	2	20	9	Y	18	80	1	1	8	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					18
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7					25
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1046	2	17	9	Y	15					52
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					55
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	9	Y	28	61	1			22

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1826	2	3	9	Y	3					104
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					104
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1915	2	3	9	Y	3					107
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	1601	2	21	9	Y	19	110	1			16
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1823	2	2	9	Y	2					18
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			Y	-0-					18

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

11	3330	X	2942	-0-	-388	-0-	2919	2	23	9	Y	21	105	1			15
12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3198	2	26	9	Y	24					39
01	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3060	2	39	9	Y	35					74
02	3052	X	2763	-0-	-289	-0-	2728	2	35	9	Y	32					106
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3034	2	17	9	Y	15					121
04	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2906	2	46	9	Y	42					163

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1260	2	3	9	Y	3					114
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1329	2	11	9	Y	10					124
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15					139
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1106	2	17	9	Y	15					154
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1265	2	4	9	Y	4					158
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1166	2	213	9	Y	194	174	1			178

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					17
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					17
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					17
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	734	2			Y	-0-					17
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-	13	1			4
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					17
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					17
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					17
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			Y	-0-					17
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					17
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			Y	-0-					15
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					15
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					15
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					15
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			Y	-0-					15
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			Y	-0-					15

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1269	-0-	-51	-0-	1256	2	13	9	Y	12					87
12	1333	N	987	-0-	-346	-0-	969	2	18	9	Y	16	80	1			23
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	Y	4					27
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					28
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9					37
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1139	2	8	9	Y	7					44

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1559	2	10	9	Y	9					79
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			Y	-0-					79
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1604	2	20	9	Y	18					97
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	1326	2	34	9	Y	31	110	1			18
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	2	23	9	Y	21					39
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					37
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					37
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					37
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					37
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					37
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	2	10	9	Y	9	75	1			50
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1035	2	4	9	Y	4					54
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1					55
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	896	2	17	9	Y	15					70
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	981	2	8	9	Y	7					77
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	981	2	3	9	Y	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			Y	-0-					20
12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1723	2	15	9	Y	14					34
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					35
02	1568	N	1502	-0-	-66	-0-	1502	2			Y	-0-					35
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1793	2	39	9	Y	35	35	1			35
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1529	2	8	9	Y	7					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					80
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			Y	-0-					80
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	676	2	6	9	Y	5					85
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					85
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3					88
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					88

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2506	-0-	-108	-0-	2478	2	28	9	Y	25					90
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					90
01	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	1993	2	65	9	Y	59	131	1			18
02	2240	X	1871	-0-	-369	-0-	1869	2	2	9	Y	2					20
03	2480	X	1915	-0-	-565	-0-	1902	2	13	9	Y	12					32
04	2400	X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2			Y	-0-					32

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					63
12	2480	N	1444	-0-	-1036	-0-	1444	2			Y	-0-					63
01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1395	2	1	9	Y	1					64
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			Y	-0-					64
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			Y	-0-	50	1			14
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-	14	1			-0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					104
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					104
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1	9	Y	1					105
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1199	2			Y	-0-					105
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					105
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			Y	-0-					105

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					10
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1055	2	3	9	Y	3					40
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1033	2	4	9	Y	4					44
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1093	2	7	9	Y	6					50
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	944	2	8	9	Y	7					57
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	953	2	18	9	Y	16	65	1			8
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	3899	2	4	9	Y	4					50
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			Y	-0-					50
01	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	3907	2	100	9	Y	91	119	1			22
02	3808	X	3685	-0-	-123	-0-	3679	2	6	9	Y	5					27
03	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3949	2	12	9	Y	11					38
04	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	3728	2	11	9	Y	10					48

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					100
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					100
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					100
02	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	2090	2			Y	-0-					100
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2264	2	1	9	Y	1	100	1	1	8	-0-
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					40
12	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2254	2	2	9	Y	2					42
01	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2040	2	39	9	Y	35					77
02	2240	N	432	-0-	-1808	-0-	421	2	11	9	Y	10					87
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					87
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					87

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2368	2	30	9	Y	27	1	8			26
02	2660	X	2131	-0-	-529	-0-	2117	2	14	9	Y	13					39
03	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	2340	2	26	9	Y	24					63
04	2760	X	2218	-0-	-542	-0-	2214	2	4	9	Y	4					67

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					47
12	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	3007	2			Y	-0-					47
01	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	2881	2			Y	-0-					47
02	3416	X	2682	-0-	-734	-0-	2669	2	13	9	Y	12					59
03	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	3037	2			Y	-0-					59
04	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1	8			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	784	2	19	9	Y	17					17
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	Y	10					27
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	786	2	9	9	Y	8	1	8			34
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					30
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					30
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					30
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	738	2	13	9	Y	12					42
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					42
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					42

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	Y	10					44
12	3100	N	3193	-0-	93	93	3179	2	14	9	Y	13					57
01	2722	N	2629	-0-	-93	-0-	2618	2	11	9	Y	10					67
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					67
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	Y	8	1	8			74
*04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					74

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					20
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-					20
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1734	2	14	9	Y	13					33
02	1652	N	1561	-0-	-91	-0-	1540	2	21	9	Y	19					52
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1723	2	20	9	Y	18					70
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4					74

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					15
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	661	2	2	9	Y	2					17
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					18
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					18
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	5					23
04	840	N	660	-0-	-180	-0-	656	2	4	9	Y	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3398	2	3	9	Y	3	3	8			47
12	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3436	2	1	9	Y	1					48
01	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	3351	2	2	9	Y	2					50
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	2999	2			Y	-0-					50
03	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3381	2			Y	-0-					50
04	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3305	2	2	9	Y	2					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2	9	9	Y	8					30
01	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	2661	2	3	9	Y	3					33
02	2548	N	2285	-0-	-263	-0-	2283	2	2	9	Y	2					35
03	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2397	2	6	9	Y	5					40
04	2580	N	2258	-0-	-322	-0-	2247	2	11	9	Y	10					50

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	1488	2			Y	-0-					23
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			Y	-0-					23
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			Y	-0-	17	1			6
02	1400	N	1258	-0-	-142	-0-	1258	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	751	-0-	-419	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12210	-0-	-750	-0-	12210	2			Y	-0-					64
12	13175	X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	2			Y	-0-					64
01	13175	X	11918	-0-	-1257	-0-	11912	2	6	9	Y	5					69
02	11760	X	10870	-0-	-890	-0-	10864	2	6	9	Y	5					74
03	13020	X	11875	-0-	-1145	-0-	11864	2	11	9	Y	10					84
04	12210	X	11511	-0-	-699	-0-	11391	2	120	9	Y	109	178	1			15

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-	35	1			-0-
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	636	2	6	9	Y	5					72
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5					77
01	992	N	607	-0-	-385	-0-	594	2	13	9	Y	12	74	1			15
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	518	2			Y	-0-					15
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					15
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					15

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2970	-0-	170	170	2970	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3071	-0-	-29	141	3071	2			Y	-0-					-0-
*04	2799	N	2658	-0-	-141	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2419	-0-	-129	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4026	-0-	-84	-0-	4026	2			Y	-0-					7
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	3678	2			Y	-0-					7
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					7
02	3864	X	1453	-0-	-2411	-0-	1453	2			Y	-0-					7
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					7
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021 - WELL PLUGGED 12/9/21

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

11	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3536	2			Y	-0-					17
12	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3624	2	4	9	Y	4					21
01	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3513	2	42	9	Y	38					59
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3129	2	12	9	Y	11					70
03	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3615	2	21	9	Y	19					89
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3502	2	12	9	Y	11					100

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

11	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			Y	-0-					47
12	787	N	58	-0-	-729	-0-	58	2			Y	-0-					47
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					47
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					47
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	2	3	9	Y	3	50	1			-0-
*04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1158	2	79	9	Y	72					121
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1051	2	53	9	Y	48	154	1			15
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	Y	27					42
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	608	2	8	9	Y	7					49
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	672	2	34	9	Y	31					80
04	810	N	638	-0-	-172	-0-	621	2	17	9	Y	15					95

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7141	2	11	9	Y	10					57
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			Y	-0-					57
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					57
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6961	2	2	9	Y	2					59
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					59
*04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7782	2	42	9	Y	38					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4413	2	20	9	Y	18					28
12	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4498	2	30	9	Y	27					55
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4636	2	17	9	Y	15					70
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4203	2	45	9	Y	41	94	1			17
03	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4541	2	2	9	Y	2	1	8			18
04	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	4349	2			Y	-0-					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1573	-0-	-611	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	35	-0-	-2383	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					80
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					80
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					80
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					80
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	Y	3	1	8			82
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					82

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					54
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3					57
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	Y	40					97
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	Y	4					101
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1636	2	6	9	Y	5					106
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1549	2	3	9	Y	3	96	1			13

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					42
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					42
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					42
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					42
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					42
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					7
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					7
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					7
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					7
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					7
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	8			7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			Y	-0-					75
12	8804	X	8708	-0-	-96	-0-	8526	2	182	9	Y	165	165	1			75
01	8804	X	8494	-0-	-310	-0-	8485	2	9	9	Y	8					83
02	7896	X	6442	-0-	-1454	-0-	6362	2	80	9	Y	73	137	1	1	8	18
03	8742	X	8596	-0-	-146	-0-	8519	2	77	9	Y	70	1	8			87
04	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8279	2	36	9	Y	33	81	1	1	8	38

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					111
12	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			Y	-0-					111
01	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					111
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			Y	-0-					111
03	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			Y	-0-					111
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	2886	2			Y	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					50
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					50
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	749	2	11	9	Y	10					60
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	582	2	28	9	Y	25	70	1			15
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	644	2	3	9	Y	3					18
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			Y	-0-					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	532	2	19	9	Y	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1129	2	11	9	Y	10					79
12	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			Y	-0-	79	1			-0-
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					109
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1414	2	18	9	Y	16	108	1			17
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1359	2	7	9	Y	6					23
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					23
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1344	2	2	9	Y	2					25
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			Y	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6507	-0-	3407	3407	6507	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	700	-0-	-2100	1307	700	2			Y	-0-					-0-
03	2498	N	1191	-0-	-1307	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1027	-0-	-1103	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					47
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					50
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					50
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					50
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	8			50
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					50

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					28
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
01	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			Y	-0-					28
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-	28	1			-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					20
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	20	1			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15	106	1			11
12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2145	2	1	9	Y	1					12
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2100	2	28	9	Y	25					37
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2278	2	19	9	Y	17					54
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2077	2	6	9	Y	5					59
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1976	2	14	9	Y	13					72

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					75
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-	71	1			4
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	Y	19					23
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2					25
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	974	2	2	9	Y	2					27
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			Y	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	752	-0-	-238	-0-	750	2	2	9	Y	2					97
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5					102
01	868	N	655	-0-	-213	-0-	631	2	24	9	Y	22	102	1			22
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	629	2	1	9	Y	1					23
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					23
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					23

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4605	-0-	-1425	-0-	4599	2	6	9	Y	5					20
12	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4582	2	11	9	Y	10					30
01	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	4257	2	12	9	Y	11	1	8			40
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4554	2	8	9	Y	7					47
03	4774	X	753	-0-	-4021	-0-	751	2	2	9	Y	2					49
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					49

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63	-0-	63	108	63	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*04	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1109	2	31	9	Y	28					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1883	2	11	9	Y	10					57
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10					67
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	Y	20					87
02	1764	N	1690	-0-	-74	-0-	1673	2	17	9	Y	15					102
03	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1706	2	24	9	Y	22	114	1			10
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					10

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2625	2	58	9	Y	53	173	1			21
12	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2731	2	2	9	Y	2					23
01	2759	X	1904	-0-	-855	-0-	1883	2	21	9	Y	19					42
02	2492	X	1774	-0-	-718	-0-	1761	2	13	9	Y	12					54
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3585	2	25	9	Y	23					77
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					82

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	Y	47					47

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					78
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	449	2	4	9	Y	4					82
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5					87
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			Y	-0-					87
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					87
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					90

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			57
12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1656	2	15	9	Y	14					71
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					71
02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	1472	2			Y	-0-					71
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1604	2	18	9	Y	16					87
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1550	2	8	9	Y	7					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					94
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					94
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1121	2	58	9	Y	53	127	1			20
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			Y	-0-					20
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	Y	5					25
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			Y	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3277	2	26	9	Y	24					47
12	2501	N	2198	-0-	-303	-0-	2198	2			Y	-0-					47
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	Y	37	67	1	1	8	16
02	1960	X	1702	-0-	-258	-0-	1700	2	2	9	Y	2					18
03	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	1865	2	3	9	Y	3	1	8			20
04	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	1746	2			Y	-0-					20

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2					77
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					77
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1502	2	48	9	Y	44	55	1			66
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	Y	13	66	1			13
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					13
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4666	-0-	1666	3185	4559	2	107	9	Y	97	136	1			20
12	3100	N	3404	-0-	304	3489	3404	2			Y	-0-					20
01	6190	X	2701	-0-	-3489	-0-	2701	2			Y	-0-					20
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	1991	2	8	9	Y	7					27
03	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	1936	2	17	9	Y	15					42
04	3000	X	1667	-0-	-1333	-0-	1644	2	23	9	Y	21	62	1	1	8	-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					82
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					82
01	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			Y	-0-					82
02	1064	N	955	-0-	-109	-0-	955	2			Y	-0-					82
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1042	2	1	9	Y	1	82	1	1	8	-0-
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3506	2	66	9	Y	60	31	1			42
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3698	2	1	9	Y	1					43
01	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3487	2	28	9	Y	25	54	1			14
02	3332	X	3184	-0-	-148	-0-	3184	2			Y	-0-					14
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					14
04	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3489	2	14	9	Y	13					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	29	-0-	-751	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2015	2	42	9	Y	38	20	1			26
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2028	2	1	9	Y	1					27
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2011	2	18	9	Y	16	34	1			9
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	1733	2			Y	-0-					9
03	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			Y	-0-					9
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	9	Y	8					17

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2406	-0-	-1584	-0-	2395	2	11	9	Y	10					131
12	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	2980	2	22	9	Y	20					151
01	3627	X	2157	-0-	-1470	-0-	2084	2	73	9	Y	66	186	1			31
02	3276	X	3100	-0-	-176	-0-	3100	2			Y	-0-					31
03	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	2656	2	7	9	Y	6					37
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2717	2	11	9	Y	10					47

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10					69
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	535	2	14	9	Y	13	77	1			5
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					5
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	454	2	14	9	Y	13					18
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	515	2	10	9	Y	9					27
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	483	2	3	9	Y	3					30

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	5093	2			Y	-0-					145
12	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	2			Y	-0-					145
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5748	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	103
02	4956	X	4604	-0-	-352	-0-	4598	2	6	9	Y	5					108
03	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4832	2	12	9	Y	11	1	8			118
04	5400	X	4614	-0-	-786	-0-	4577	2	37	9	Y	34	134	1			18

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	6320	2	41	9	Y	37	109	1			55
12	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6473	2	107	9	Y	97					152
01	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	2			Y	-0-					152
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					152
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					152
*04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					152

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					42
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					42
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1306	2	35	9	Y	32					74
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1186	2	6	9	Y	5					79
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1144	2	50	9	Y	45	104	1			20
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	540	1	7519	2	Y	54	81	1			23
							59	9									
12	9517	X	8117	-0-	-1400	-0-	558	1	7494	2	Y	59					82
							65	9									
01	9548	X	6048	-0-	-3500	-0-	558	1	5490	2	Y	-0-					82
02	8624	X	2411	-0-	-6213	-0-	504	1	1906	2	Y	1	82	1	1	8	-0-
							1	9									
03	9548	X	541	-0-	-9007	-0-	540	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8130	X	36	-0-	-8094	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4849	-0-	-341	-0-	4847	2	2	9	Y	2					52
12	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4927	2	6	9	Y	5					57
01	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4841	2	35	9	Y	32					89
02	4592	X	4248	-0-	-344	-0-	4231	2	17	9	Y	15					104
03	5053	X	3745	-0-	-1308	-0-	3643	2	102	9	Y	93	177	1			20
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5046	2	20	9	Y	18					38

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10203	2	2	9	Y	2					15
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					15
01	13547	X	8598	-0-	-4949	-0-	8559	2	39	9	Y	35					50
02	12236	X	7172	-0-	-5064	-0-	7105	2	67	9	Y	61					111
03	13547	X	7800	-0-	-5747	-0-	7716	2	84	9	Y	76	174	1	1	8	12
04	10200	X	7034	-0-	-3166	-0-	6997	2	37	9	Y	34	1	8			45

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					80
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6044	2	11	9	Y	10					90
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6773	2	30	9	Y	27					117
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					117
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5790	2	7	9	Y	6	104	1	2	8	17
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					17

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					85
12	3100	N	3624	-0-	524	524	3617	2	7	9	Y	6					91
01	3100	N	2624	-0-	-476	48	2624	2			Y	-0-					91
02	2192	N	2144	-0-	-48	-0-	2144	2			Y	-0-					91
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					91
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-	91	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12851	-0-	-409	-0-	12843	2	8	9	Y	7					57
12	16182	X	11951	-0-	-4231	-0-	11927	2	24	9	Y	22					79
01	16182	X	11195	-0-	-4987	-0-	11066	2	129	9	Y	117	167	1			29
02	14364	X	8750	-0-	-5614	-0-	8750	2			Y	-0-					29
03	15872	X	9306	-0-	-6566	-0-	9288	2	18	9	Y	16	1	8			44
04	12840	X	8789	-0-	-4051	-0-	8782	2	7	9	Y	6					50

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6970	2	52	9	Y	47					64
12	6665	X	6513	-0-	-152	-0-	6513	2			Y	-0-					64
01	6665	X	6585	-0-	-80	-0-	6461	2	124	9	Y	113	168	1	1	8	8
02	6020	X	5742	-0-	-278	-0-	5691	2	51	9	Y	46					54
03	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	6344	2	80	9	Y	73	36	1			91
04	6450	X	6179	-0-	-271	-0-	6151	2	28	9	Y	25					116

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					54
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					54
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2222	2	28	9	Y	25					79
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6	9	Y	5					84
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					84
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1981	2	46	9	Y	42	107	1	1	8	18

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	2	2	9	Y	2					25
12	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5158	2	87	9	Y	79					104
01	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	4832	2	7	9	Y	6					110
02	4704	X	4281	-0-	-423	-0-	4229	2	52	9	Y	47					157
03	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4991	2	6	9	Y	5	1	8			161
04	5070	X	5038	-0-	-32	-0-	4990	2	48	9	Y	44	1	8			204

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4054	2	99	9	Y	90					109
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4130	2	85	9	Y	77	163	1			23
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4082	2	35	9	Y	32					55
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3732	2	54	9	Y	49					104
03	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	3941	2	68	9	Y	62	146	1			20
04	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3743	2	22	9	Y	20					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					62
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					62
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					72
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	Y	5					77
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35					112
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13	75	1	1	8	49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1601	2	13	9	Y	12					54
12	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	2			Y	-0-					54
01	1767	N	999	-0-	-768	-0-	985	2	14	9	Y	13					67
02	1512	N	874	-0-	-638	-0-	872	2	2	9	Y	2					69
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13					82
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	3544	-0-	-4406	-0-	3544	2			Y	-0-					62
12	7440	X	174	-0-	-7266	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			62
01	7440	X	30	-0-	-7410	-0-	30	2			Y	-0-					62
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9506	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
*04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6849	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	5501	2	22	9	Y	20					102
12	6045	X	5645	-0-	-400	-0-	5612	2	33	9	Y	30	98	1			34
01	6045	X	5039	-0-	-1006	-0-	5025	2	14	9	Y	13					47
02	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	4693	2	24	9	Y	22					69
03	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	4678	2	20	9	Y	18					87
04	5520	X	4969	-0-	-551	-0-	4945	2	24	9	Y	22					109

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5493	2	6	9	Y	5					29
12	5456	X	5023	-0-	-433	-0-	4998	2	25	9	Y	23					52
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5327	2	10	9	Y	9					61
02	5124	X	4269	-0-	-855	-0-	4247	2	22	9	Y	20					81
03	5673	X	4817	-0-	-856	-0-	4803	2	14	9	Y	13					94
04	5490	X	4420	-0-	-1070	-0-	4407	2	13	9	Y	12					106

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5342	X	4605	-0-	-737	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8473	2	66	9	Y	60					60
*04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7595	2	142	9	Y	129	169	1	1	8	19

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11750	2	99	9	Y	90	47	1			63
12	12493	X	11701	-0-	-792	-0-	11698	2	3	9	Y	3					66
01	12214	X	11874	-0-	-340	-0-	11834	2	40	9	Y	36	81	1			21
02	11060	X	10429	-0-	-631	-0-	10429	2			Y	-0-					21
03	12245	X	10895	-0-	-1350	-0-	10895	2			Y	-0-					21
04	11850	X	10026	-0-	-1824	-0-	10005	2	21	9	Y	19					40

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	4318	2	25	9	Y	23					35
12	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4377	2	44	9	Y	40					75
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	2	81	9	Y	74					149
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	3682	2	58	9	Y	53	182	1			20
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-					20
04	4380	X	4313	-0-	-67	-0-	4252	2	61	9	Y	55					75

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	1815	2	6	9	Y	5					64
12	1953	X	1936	-0-	-17	-0-	1919	2	17	9	Y	15					79
01	1953	X	1852	-0-	-101	-0-	1843	2	9	9	Y	8					87
02	1764	X	1537	-0-	-227	-0-	1524	2	13	9	Y	12					99
03	1922	X	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			Y	-0-					99
04	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1759	2	22	9	Y	20					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	8109	2	4	9	Y	4					22
12	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8231	2	19	9	Y	17					39
01	8618	X	6812	-0-	-1806	-0-	6798	2	14	9	Y	13					52
02	7784	X	6467	-0-	-1317	-0-	6467	2			Y	-0-					52
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9157	2	20	9	Y	18					70
04	8100	X	7217	-0-	-883	-0-	7215	2	2	9	Y	2					72

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6989	2	13	9	Y	12					55
12	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	6838	2	47	9	Y	43	43	1			55
01	7161	X	7010	-0-	-151	-0-	7009	2	1	9	Y	1					56
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6929	2	68	9	Y	62	104	1			14
03	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	6768	2	4	9	Y	4	1	8			17
04	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6550	2	39	9	Y	35					52

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7686	2	3	9	Y	3	3	8			30
12	7936	X	7656	-0-	-280	-0-	7650	2	6	9	Y	5					35
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8848	2	8	9	Y	7					42
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8038	2	6	9	Y	5					47
03	7936	X	7783	-0-	-153	-0-	7770	2	13	9	Y	12					59
04	7980	X	7539	-0-	-441	-0-	7516	2	23	9	Y	21	1	8			79

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2			Y	-0-					82
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	Y	25					107
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			107
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4418	2	44	9	Y	40					147
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4335	2	8	9	Y	7	2	8			152
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3489	2	75	9	Y	68	1	8			219

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5027	2	48	9	Y	44	60	1			88
12	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5048	2	42	9	Y	38					126
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5074	2	83	9	Y	75	184	1			17
02	4732	X	4685	-0-	-47	-0-	4610	2	75	9	Y	68					85
03	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4911	2	55	9	Y	50	1	8			134
04	5070	X	4747	-0-	-323	-0-	4690	2	57	9	Y	52	168	1			18

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9803	-0-	-397	-0-	9788	2	15	9	Y	14					159
12	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9926	2	32	9	Y	29	171	1			17
01	9920	X	9230	-0-	-690	-0-	9223	2	7	9	Y	6					23
02	8960	X	8454	-0-	-506	-0-	8424	2	30	9	Y	27					50
03	9920	X	9561	-0-	-359	-0-	9482	2	79	9	Y	72	66	1	2	8	54
04	9600	X	9072	-0-	-528	-0-	9070	2	2	9	Y	2	1	8			55

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			Y	-0-					137
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6289	2	41	9	Y	37	157	1	1	8	16
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6000	2	6	9	Y	5	1	8			20
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5513	2	10	9	Y	9	1	8			28
03	6324	X	5935	-0-	-389	-0-	5891	2	44	9	Y	40	3	8			65
04	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	5659	2	8	9	Y	7	2	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4118	2	13	9	Y	12					74
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					74
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3936	2	2	9	Y	2					76
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3952	2	18	9	Y	16					92
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	2	1	9	Y	1	1	8			92
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4091	2	2	9	Y	2					94

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	2			Y	-0-					136
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6166	2	59	9	Y	54	181	1			9
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6250	2	21	9	Y	19					28
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5494	2	30	9	Y	27					55
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6058	2	36	9	Y	33	1	8			87
04	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	4900	2	32	9	Y	29					116

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7314	-0-	-786	-0-	7301	2	13	9	Y	12					112
12	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	7259	2	45	9	Y	41	137	1			16
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	7779	2	4	9	Y	4					20
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6809	2	90	9	Y	82	81	1			21
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7670	2	10	9	Y	9					30
04	7530	X	7382	-0-	-148	-0-	7334	2	48	9	Y	44					74

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4378	2	17	9	Y	15					67
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4268	2	13	9	Y	12					79
01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	8355	4043	2	31	9	Y	28					107
02	DLQ G-10		3651	-0-	3651	12006	3637	2	14	9	Y	13					120
03	DLQ G-10		4103	-0-	4103	16109	4080	2	23	9	Y	21	1	8			140
*04	20350	X	4241	-0-	-16109	-0-	4043	2	198	9	Y	180	159	1			161

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4476	2	77	9	Y	70	177	1			18
12	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4901	2			Y	-0-					18
01	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4870	2	40	9	Y	36					54
02	4480	X	4244	-0-	-236	-0-	4205	2	39	9	Y	35					89
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4977	2	3	9	Y	3					92
04	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4357	2	41	9	Y	37					129

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					91
12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7462	2	69	9	Y	63	141	1			13
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7365	2	1	9	Y	1					14
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6468	2	4	9	Y	4					18
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					18
*04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6928	2	11	9	Y	10					28

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3698	-0-	-2032	-0-	322	1	3367	2	Y	8					87
							9	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	522	1	6824	2	Y	2					89
							2	9									
01	4650	X	3099	-0-	-1551	-0-	534	1	2558	2	Y	6					95
							7	9									
02	4200	X	1669	-0-	-2531	-0-	391	1	1275	2	Y	3	1	8			97
							3	9									
03	4650	X	1691	-0-	-2959	-0-	418	1	1267	2	Y	5	2	8			100
							6	9									
04	4500	X	792	-0-	-3708	-0-	422	1	362	2	Y	7	2	8			105
							8	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3863	-0-	-1807	-0-	199	1	3643	2	Y	19					42
							21	9									
12	6262	X	5760	-0-	-502	-0-	191	1	5569	2	Y	-0-					42
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	179	1	6639	2	Y	163	188	1	1	8	16
							179	9									
02	5656	X	4840	-0-	-816	-0-	253	1	4586	2	Y	1					17
							1	9									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	295	1	6721	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	268	1	6313	2	Y	8	2	8			23
							9	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					29
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					29
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					29
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	368	-0-	-8632	-0-	368	1			Y	-0-					21
12	7843	X	376	-0-	-7467	-0-	299	1	77	2	Y	-0-					21
01	7843	X	2328	-0-	-5515	-0-	345	1	1983	2	Y	-0-					21
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	598	1	5129	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	713	1	6732	2	Y	14	21	1	14	8	-0-
							15	9									
*04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	690	1	5004	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	87	-0-	-10053	-0-	87	2			Y	-0-					18
12	6200	X	1	-0-	-6199	-0-	1	2			Y	-0-					18
01	6200	X	931	-0-	-5269	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	Y	9	9	8			18
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1583	2	26	9	Y	24	18	1	24	8	-0-
*04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3178	2	19	9	Y	17					120
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	Y	74	176	1			18
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3257	2	26	9	Y	24					42
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1					43
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3109	2	24	9	Y	22					65
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					65

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5572	2	48	9	Y	44					62
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5627	2	73	9	Y	66	61	1			67
01	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	5525	2	3	9	Y	3					70
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4945	2	122	9	Y	111	163	1			18
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5551	2	75	9	Y	68	1	8			85
04	5400	X	5286	-0-	-114	-0-	5286	2			Y	-0-					85

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12855	-0-	-555	-0-	12827	2	28	9	Y	25	92	1			20
12	13640	X	12433	-0-	-1207	-0-	12433	2			Y	-0-					20
01	13609	X	12165	-0-	-1444	-0-	12162	2	3	9	Y	3	1	8			22
02	12264	X	11062	-0-	-1202	-0-	11062	2			Y	-0-					22
03	13578	X	12220	-0-	-1358	-0-	12217	2	3	9	Y	3	2	8			23
04	12870	X	11790	-0-	-1080	-0-	11779	2	11	9	Y	10	1	8			32

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7013	2	14	9	Y	13					43
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7681	2	11	9	Y	10					53
01	10881	X	7567	-0-	-3314	-0-	7482	2	85	9	Y	77					130
02	9828	X	6672	-0-	-3156	-0-	6629	2	43	9	Y	39					169
03	10881	X	7055	-0-	-3826	-0-	7011	2	44	9	Y	40	179	1			30
04	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6830	2	24	9	Y	22					52

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					18
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1	1	8	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1	2	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	Y	15					15
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	Y	13					28
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	Y	12					40
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	Y	5					45
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	Y	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8182	2	25	9	Y	23					60
12	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7804	2	66	9	Y	60	60	1			60
01	8308	X	7305	-0-	-1003	-0-	7237	2	68	9	Y	62					122
02	7616	X	6650	-0-	-966	-0-	6617	2	33	9	Y	30					152
03	8432	X	7413	-0-	-1019	-0-	7315	2	98	9	Y	89	182	1			59
04	8160	X	6983	-0-	-1177	-0-	6938	2	45	9	Y	41					100

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4243	2	10	9	Y	9					156
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4261	2	35	9	Y	32					188
01	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4072	2	21	9	Y	19	1	8			206
02	3976	X	3787	-0-	-189	-0-	3765	2	22	9	Y	20					226
03	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	4270	2	25	9	Y	23	1	8			248
04	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3921	2	20	9	Y	18					266

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4393	2	6	9	Y	5					47
12	DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438	4425	2	13	9	Y	12					59
01	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8760	4300	2	22	9	Y	20					79
02	DLQ G-10		3571	-0-	3571	12331	3559	2	12	9	Y	11					90
03	DLQ G-10		4267	-0-	4267	16598	4255	2	12	9	Y	11	1	8			100
*04	20828	X	4230	-0-	-16598	-0-	4224	2	6	9	Y	5					105

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9307	-0-	-233	-0-	9307	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		9594	-0-	9594	9594	9576	2	18	9	Y	16					33
01	DLQ G-10		9460	-0-	9460	19054	9327	2	133	9	Y	121					154
02	DLQ G-10		8660	-0-	8660	27714	8577	2	83	9	Y	75	201	1			28
03	DLQ G-10		9359	-0-	9359	37073	9335	2	24	9	Y	22	1	8			49
*04	46261	X	9188	-0-	-37073	-0-	9036	2	152	9	Y	138	173	1			14

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2794	-0-	-1766	-0-	943	1	1843	2	Y	7					44
							8	9									
12	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	1009	1	1983	2	Y	11	1	8			54
							12	9									
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1032	1	2372	2	Y	6	1	8			59
							7	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	906	1	2321	2	Y	8					67
							9	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1066	1	2728	2	Y	15					82
							17	9									
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1049	1	2718	2	Y	18	1	8			99
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	36	35	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		16	-0-	16	52	16	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

11	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	2382	2	10	9	Y	9					25
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	2	11	9	Y	10					35
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	1	8			47
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	2	2	9	Y	2					49
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	2	9	9	Y	8					57
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2467	2	6	9	Y	5					62

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	3983	2	Y	10					77
12	DLQ G-10		4523	-0-	4523	4523	4460	2	63	9	Y	57					134
01	DLQ G-10		3942	-0-	3942	8465	37 9	1 9	3896	2	Y	8					142
02	DLQ G-10		3190	-0-	3190	11655	46 24	1 9	3120	2	Y	22					164
03	DLQ G-10		3577	-0-	3577	15232	11 10	1 9	3556	2	Y	9	1	8			172
*04	18282	X	3050	-0-	-15232	-0-	1 11	1 9	3038	2	Y	10					182

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8064	2	14	9	Y	13					28
12	10540	X	6829	-0-	-3711	-0-	6803	2	26	9	Y	24					52
01	10292	X	6251	-0-	-4041	-0-	6215	2	36	9	Y	33					85
02	8540	X	5490	-0-	-3050	-0-	5462	2	28	9	Y	25					110
03	9455	X	6049	-0-	-3406	-0-	6025	2	24	9	Y	22					132
04	8070	X	5660	-0-	-2410	-0-	5632	2	28	9	Y	25	1	8			156

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	300	1	4960	2	Y	-0-					65
12	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	310 40	1 9	9720	2	Y	36	84	1			17
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	300 25	1 9	8711	2	Y	23					40
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	280 50	1 9	7186	2	Y	45					85
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	310 26	1 9	7925	2	Y	24					109
*04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	300 39	1 9	7935	2	Y	35					144

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5950	2	26	9	Y	24					96
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6219	2	22	9	Y	20	106	1			10
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					10
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5644	2	11	9	Y	10					20
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6146	2	4	9	Y	4					24
04	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	5199	2	9	9	Y	8					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8571	2	3	9	Y	3	3	8			97
12	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9044	2	31	9	Y	28					125
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9284	2	2	9	Y	2					127
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9007	2	7	9	Y	6	1	8			132
03	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9352	2	55	9	Y	50	172	1	2	8	8
*04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10489	2	9	9	Y	8	1	8			15

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

11	10800	X	10189	-0-	-611	-0-	10189	2			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	10880	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	10764	-0-	-365	-0-	10763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10052	X	8935	-0-	-1117	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	10048	-0-	-833	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	9388	-0-	-1142	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

11	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			Y	-0-					48
12	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	6070	2			Y	-0-	48	1			-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5224	-0-	-152	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5797	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5880	X	5771	-0-	-109	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

11	6030	X	5650	-0-	-380	-0-	5640	2	10	9	Y	9	3	8			38
12	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5					43
01	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	5635	2	8	9	Y	7					50
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5765	2	8	9	Y	7					57
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6278	2	9	9	Y	8					65
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6086	2	14	9	Y	13	1	8			77

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

11	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	3573	2	6	9	Y	5					22
12	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4056	2	8	9	Y	7					29
01	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	4110	2	1	9	Y	1					30
02	3724	X	3708	-0-	-16	-0-	3702	2	6	9	Y	5					35
03	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3941	2	10	9	Y	9					44
04	3990	X	879	-0-	-3111	-0-	873	2	6	9	Y	5					49

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

11	4350	X	1566	-0-	-2784	-0-	1546	2	20	9	Y	18	64	1			23
12	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	3336	2	13	9	Y	12	1	8			34
01	4123	X	440	-0-	-3683	-0-	429	2	11	9	Y	10					44
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-					44
03	4123	X	536	-0-	-3587	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			44
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4318	2	2	9	Y	2	2	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	5910	-0-	-2520	-0-	5889	2	21	9	Y	19					168
12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	4997	4983	2	14	9	Y	13	169	1			12
01	DLQ G-10		4882	-0-	4882	9879	4882	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		5142	-0-	5142	15021	5125	2	17	9	Y	15					27
03	DLQ G-10		5091	-0-	5091	20112	5083	2	8	9	Y	7					34
*04	22011	X	1899	-0-	-20112	-0-	21	1	1877	2	Y	1					35
							1	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					15
12	7161	X	6816	-0-	-345	-0-	6805	2	11	9	Y	10					25
01	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6556	2	15	9	Y	14					39
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6669	2	11	9	Y	10					49
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7525	2	14	9	Y	13					62
*04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7878	2	7	9	Y	6	1	8			67

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			Y	-0-					17
12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8928	2	3	9	Y	3					20
01	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	8552	2			Y	-0-					20
02	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	6979	2	30	9	Y	27					47
03	8835	X	5266	-0-	-3569	-0-	5257	2	9	9	Y	8					55
04	8550	X	20	-0-	-8530	-0-	20	2			Y	-0-					55

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

11	12510	X	6385	-0-	-6125	-0-	6385	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	11656	X	6071	-0-	-5585	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7896	X	7735	-0-	-161	-0-	7735	2			Y	-0-					-0-
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8686	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

11	2250	X	786	-0-	-1464	-0-	690	1	96	9	Y	87					114
12	1116	X	575	-0-	-541	-0-	575	1			Y	-0-					114
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	713	1	745	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
02	1008	X	835	-0-	-173	-0-	598	1	237	2	Y	-0-					114
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	713	1	2533	2	Y	8	3	8			119
							9	9									
*04	3000	N	6861	-0-	3861	3861	669	1	6166	2	Y	24	1	8			142
							26	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	190	1	12987	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	310	1	12346	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	190	1	13707	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12292	X	11972	-0-	-320	-0-	11971	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	13609	X	12132	-0-	-1477	-0-	12131	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	13440	X	10844	-0-	-2596	-0-	10820	2	24	9	Y	22	2	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6434	2	25	9	Y	23					59
12	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6411	2	40	9	Y	36					95
01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5915	2	59	9	Y	54	98	1			51
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6057	2	46	9	Y	42					93
03	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	6034	2	20	9	Y	18					111
04	6300	X	5714	-0-	-586	-0-	5673	2	41	9	Y	37					148

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5819	2	31	9	Y	28					80
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5711	2	29	9	Y	26	77	1			29
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4849	2	25	9	Y	23					52
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5504	2	35	9	Y	32					84
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6081	2	17	9	Y	15					99
*04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4933	2	26	9	Y	24	1	8			122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1607	-0-	-1213	-0-	210	1	1395	2	Y	2					42
							2	9									
12	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	77	1	2112	2	Y	-0-					42
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4104	2	19	9	Y	17					59
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					77
03	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	28	1	2767	2	Y	14					91
							15	9									
04	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	2593	2	18	9	Y	16					107

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4753	-0-	1753	6584	540	1	4184	2	Y	26					39
							29	9									
12	11478	X	4894	-0-	-6584	-0-	558	1	4323	2	Y	12	1	8			50
							13	9									
01	4340	X	3727	-0-	-613	-0-	540	1	3151	2	Y	33	1	8			82
							36	9									
02	3920	X	1675	-0-	-2245	-0-	486	1	1178	2	Y	10					92
							11	9									
03	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	558	1	2662	2	Y	1	1	8			92
							1	9									
04	4200	X	3396	-0-	-804	-0-	540	1	2827	2	Y	26	1	8			117
							29	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6538	2	14	9	Y	13					47
12	6820	X	6474	-0-	-346	-0-	6452	2	22	9	Y	20					67
01	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6006	2	33	9	Y	30					97
02	6160	X	5537	-0-	-623	-0-	5491	2	46	9	Y	42					139
03	6820	X	5891	-0-	-929	-0-	5872	2	19	9	Y	17					156
04	6540	X	5880	-0-	-660	-0-	5844	2	36	9	Y	33	152	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					28
12	3100	X	12	-0-	-3088	-0-	12	2			Y	-0-					28
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			28
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					28
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					28
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8116	-0-	-2384	-0-	8046	2	70	9	Y	64	174	1			17
12	10106	X	8956	-0-	-1150	-0-	8908	2	48	9	Y	44	1	8			60
01	10106	X	2804	-0-	-7302	-0-	2797	2	7	9	Y	6	1	8			65
02	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11311	2	35	9	Y	32	42	1	2	8	53
03	9517	X	8047	-0-	-1470	-0-	8043	2	4	9	Y	4	3	8			54
04	8670	X	4782	-0-	-3888	-0-	483	1	4297	2	Y	2	1	8			55
							2	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	2027	-0-	-3703	-0-	690	1	1330	2	Y	6					40
							7	9									
12	6820	X	2773	-0-	-4047	-0-	713	1	1997	2	Y	57	2	8			95
							63	9									
01	3906	X	1445	-0-	-2461	-0-	713	1	725	2	Y	6	1	8			100
							7	9									
02	3528	X	2960	-0-	-568	-0-	644	1	2253	2	Y	57	138	1	2	8	17
							63	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	713	1	2466	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
04	2670	X	859	-0-	-1811	-0-	690	1	168	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	253	1	5422	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	7					39
01	4650	X	1489	-0-	-3161	-0-	1477	2	12	9	Y	11					50
02	4200	X	2767	-0-	-1433	-0-	2737	2	30	9	Y	27					77
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8170	2	123	9	Y	112	175	1	1	8	13
*04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9514	2	33	9	Y	30	1	8			42

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10565	2	70	9	Y	64					82
12	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10790	2	18	9	Y	16	76	1			22
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9964	2	55	9	Y	50					72
02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8850	2	19	9	Y	17					89
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9399	2	47	9	Y	43	116	1	1	8	15
*04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8980	2	14	9	Y	13	1	8			27

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	Y	3	3	8			15
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6337	2	40	9	Y	36	1	8			50
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7309	2	25	9	Y	23	1	8			72
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6112	2	9	9	Y	8					80
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6593	2	33	9	Y	30	1	8			109
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6340	2	14	9	Y	13	100	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					32
12	569	X	18	-0-	-551	-0-	18	2			Y	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	336	X	25	-0-	-311	-0-	25	2			Y	-0-					32
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	3293	-0-	-2677	-0-	3290	2	3	9	Y	3	3	8			100
12	6169	X	1843	-0-	-4326	-0-	1796	2	47	9	Y	43	125	1			18
01	3503	X	88	-0-	-3415	-0-	88	2			Y	-0-					18
02	3080	X	9	-0-	-3071	-0-	9	2			Y	-0-					18
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	1	8			18
04	3300	X	13	-0-	-3287	-0-	13	2			Y	-0-					18

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6868	2	11	9	Y	10					27
12	6975	X	6969	-0-	-6	-0-	6945	2	24	9	Y	22					49
01	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	6550	2	34	9	Y	31					80
02	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5554	2	15	9	Y	14					94
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7325	2	9	9	Y	8					102
*04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7010	2	15	9	Y	14					116

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2388	-0-	-2922	-0-	2385	2	3	9	Y	3	3	8			157
12	5487	X	3694	-0-	-1793	-0-	3489	2	205	9	Y	186	171	1	1	8	171
01	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	4218	2			Y	-0-					171
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					171
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	2	1	9	Y	1	1	8			171
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4150	2	3	9	Y	3					174

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7096	2	85	9	Y	77	170	1			17
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6508	2	46	9	Y	42					59
01	7998	X	5580	-0-	-2418	-0-	5574	2	6	9	Y	5					64
02	7224	X	4751	-0-	-2473	-0-	4715	2	36	9	Y	33					97
03	7998	X	5204	-0-	-2794	-0-	5075	2	129	9	Y	117	193	1			21
04	7170	X	5262	-0-	-1908	-0-	5261	2	1	9	Y	1					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10577	2	17	9	Y	15					47
12	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10087	2	33	9	Y	30					77
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					77
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9148	2	63	9	Y	57					134
03	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9551	2	25	9	Y	23					157
04	9000	X	7828	-0-	-1172	-0-	7804	2	24	9	Y	22					179

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10149	2	17	9	Y	15					44
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9257	2	3	9	Y	3					47
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9394	2	2	9	Y	2					49
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8198	2	18	9	Y	16					65
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7778	2	15	9	Y	14					79
*04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					79

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5183	2	24	9	Y	22					89
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5249	2	22	9	Y	20	96	1			13
01	5425	X	4193	-0-	-1232	-0-	4173	2	20	9	Y	18	1	8			30
02	4900	X	2157	-0-	-2743	-0-	2157	2			Y	-0-					30
03	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4132	2	25	9	Y	23	1	8			52
04	5220	X	2510	-0-	-2710	-0-	2480	2	30	9	Y	27					79

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		310	-0-	310	310	301	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
12	14B2 EXT		1544	-0-	1544	1854	1537	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	14B2 EXT		1659	-0-	1659	3513	1652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	14B2 EXT		1375	-0-	1375	4888	1292	2	83	9	Y	75	5	8			70
03	6616	X	1728	-0-	-4888	-0-	1713	2	15	9	Y	14	14	8			70
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	8			70

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8678	-0-	-22	-0-	11	1	8630	2	Y	34					67
							37	9									
12	8990	X	8598	-0-	-392	-0-	12	1	8532	2	Y	49	58	1			58
							54	9									
01	8990	X	7612	-0-	-1378	-0-	11	1	7601	2	Y	-0-					58
02	8092	X	5623	-0-	-2469	-0-	11	1	5531	2	Y	74					132
							81	9									
03	8959	X	8529	-0-	-430	-0-	12	1	8506	2	Y	10					142
							11	9									
04	8670	X	7585	-0-	-1085	-0-	11	1	7500	2	Y	67	177	1			32
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	361 26	1 9	3774	2	Y	24					54
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	373 15	1 9	3662	2	Y	14	1	8			67
01	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	365 25	1 9	3342	2	Y	23	1	8			89
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	333 12	1 9	3307	2	Y	11	1	8			99
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	364 4	1 9	3799	2	Y	4	3	8			100
04	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	354 20	1 9	3418	2	Y	18	1	8			117

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	545 25	1 9	8235	2	Y	23	3	8			130
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	563 67	1 9	8425	2	Y	61	46	1	1	8	144
01	8525	X	8422	-0-	-103	-0-	561 55	1 9	7806	2	Y	50	177	1	1	8	16
02	7700	X	6638	-0-	-1062	-0-	471 6	1 9	6161	2	Y	5	1	8			20
03	8525	X	8315	-0-	-210	-0-	561 4	1 9	7750	2	Y	4	4	8			20
04	8250	X	8139	-0-	-111	-0-	525 1	1 9	7613	2	Y	1	1	8			20

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6383	-0-	-517	-0-	24 17	1 9	6342	2	Y	15					134
12	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	97 19	1 9	6278	2	Y	17	134	1			17
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	152 42	1 9	6855	2	Y	38					55
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	170 24	1 9	6285	2	Y	22					77
03	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	9 1	1 9	6697	2	Y	1	1	8			77
04	6750	X	6536	-0-	-214	-0-	62 62	1 9	6412	2	Y	56	1	8			132

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9661	2	30	9	Y	27					87
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			Y	-0-	83	1			4
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8077	2	22	9	Y	20					24
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					24
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9027	2	41	9	Y	37					61
*04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8408	2	9	9	Y	8					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3445	-0-	-425	-0-	329	1	3109	2	Y	6					23
							7	9									
12	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	340	1	2654	2	Y	12	1	8			34
							13	9									
01	3720	X	201	-0-	-3519	-0-	192	1	9	9	Y	8					42
02	3220	X	933	-0-	-2287	-0-	311	1	620	2	Y	2					44
							2	9									
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	349	1	4572	2	Y	17	1	8			60
							19	9									
04	3450	X	2133	-0-	-1317	-0-	336	1	1778	2	Y	17	2	8			75
							19	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	2850	1	6402	2	Y	61	79	1			44
							67	9									
12	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	2010	1	8204	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	8525	X	5703	-0-	-2822	-0-	310	1	5384	2	Y	8					52
							9	9									
02	7700	X	5489	-0-	-2211	-0-	280	1	5190	2	Y	17					69
							19	9									
03	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	220	1	7937	2	Y	12	1	8			80
							13	9									
04	8250	X	6465	-0-	-1785	-0-	300	1	6146	2	Y	17	1	8			96
							19	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	690	1	3630	2	Y	-0-	59	1			25
12	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	713	1	3481	2	Y	-0-					25
01	5270	X	3197	-0-	-2073	-0-	667	1	2530	2	Y	-0-					25
02	4620	X	276	-0-	-4344	-0-	276	1			Y	-0-					25
03	5115	X	590	-0-	-4525	-0-	437	1	153	2	Y	-0-					25
*04	4320	X	1183	-0-	-3137	-0-	322	1	860	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	598	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	713	1	2604	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	713	1	3526	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	644	1	2016	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	713	1	2943	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	690	1	3605	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4590	-0-	-180	-0-	4559	2	31	9	Y	28	180	1			12
12	DLQ G-10		4588	-0-	4588	4588	4585	2	3	9	Y	3					15
01	DLQ G-10		4603	-0-	4603	9191	4586	2	17	9	Y	15					30
02	DLQ G-10		4175	-0-	4175	13366	4156	2	19	9	Y	17					47
03	DLQ G-10		4580	-0-	4580	17946	4561	2	19	9	Y	17					64
*04	22399	X	4453	-0-	-17946	-0-	4425	2	28	9	Y	25					89

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		788	-0-	788	1164	787	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1164					Y	1	1	8			-0-
03	4334	X	3170	-0-	-1164	-0-	3167	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3216	2	64	9	Y	58	119	1			49
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	2	1	9	Y	1					50
01	3069	X	2139	-0-	-930	-0-	2139	2			Y	-0-					50
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3323	2	13	9	Y	12					62
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					62
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					62

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

11	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	2			Y	-0-					74
12	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	3395	2			Y	-0-					74
01	4278	X	1283	-0-	-2995	-0-	1283	2			Y	-0-					74
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	5					79
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					79
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					79

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	384	1	2333	2	Y	3					155
							3	9									
12	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	402	1	2261	2	Y	24					179
							26	9									
01	DLQ G-10		2734	-0-	2734	5423	391	1	2322	2	Y	19	178	1			20
							21	9									
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	7075	355	1	1297	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	9042	375	1	1581	2	Y	10	1	8			29
							11	9									
*04	11574	X	2532	-0-	-9042	-0-	373	1	2141	2	Y	16	1	8			44
							18	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9083	2	35	9	Y	32	79	1			17
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			Y	-0-					17
01	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	7048	2	6	9	Y	5					22
02	7420	X	6542	-0-	-878	-0-	6531	2	11	9	Y	10					32
03	8215	X	7274	-0-	-941	-0-	7259	2	15	9	Y	14	1	8			45
04	7950	X	7242	-0-	-708	-0-	7225	2	17	9	Y	15					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10490	2	47	9	Y	43					72
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10609	2	37	9	Y	34	88	1			18
01	10726	X	9967	-0-	-759	-0-	9932	2	35	9	Y	32	1	8			49
02	9800	X	9069	-0-	-731	-0-	9044	2	25	9	Y	23					72
03	10850	X	9892	-0-	-958	-0-	9866	2	26	9	Y	24	1	8			95
04	10500	X	9523	-0-	-977	-0-	9480	2	43	9	Y	39					134

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

11	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-					25
12	T. A.		20	-0-	20	20	12	1	8	2	Y	-0-					25
01	T. A.		12	-0-	12	32	12	1			Y	-0-					25
02	T. A.		17	-0-	17	49	11	1	6	2	Y	-0-					25
03	61	X	12	-0-	-49	-0-	12	1			Y	-0-					25
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					25

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

11	3000	N	7612	-0-	4612	12484	7609	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	20453	X	7969	-0-	-12484	-0-	7968	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8370	X	5658	-0-	-2712	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	3402	-0-	-4158	-0-	3369	2	33	9	Y	30					30
03	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6807	2	4	9	Y	4	2	8			32
04	7710	X	6549	-0-	-1161	-0-	6534	2	15	9	Y	14	1	8			45

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	316	1	6629	2	Y	51	3	8			102
							56	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	403	1	4382	2	Y	29	2	8			129
							32	9									
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	582	1	6393	2	Y	61	175	1	2	8	13
							67	9									
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	552	1	6256	2	Y	6	4	8			15
							7	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	454	1	3585	2	Y	28	8	8			35
							31	9									
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	340	1	5046	2	Y	169	185	1	6	8	13
							186	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

11	4830	X	4486	-0-	-344	-0-	4464	2	22	9	Y	20					92
12	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4584	2	32	9	Y	29	94	1			27
01	DLQ G-10		4562	-0-	4562	9178	4510	2	52	9	Y	47					74
02	DLQ G-10		4100	-0-	4100	13278	4072	2	28	9	Y	25					99
03	DLQ G-10		4491	-0-	4491	17769	4457	2	34	9	Y	31					130
*04	22096	X	4327	-0-	-17769	-0-	4290	2	37	9	Y	34					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	385	1	2661	2	Y	16					65
							18	9									
12	7006	X	2588	-0-	-4418	-0-	322	1	2236	2	Y	27	36	1	2	8	54
							30	9									
01	7006	X	29	-0-	-6977	-0-	5	1	24	9	Y	22	1	8			75
02	6328	X	9	-0-	-6319	-0-	9	1			Y	-0-					75
03	5363	X	2644	-0-	-2719	-0-	271	1	2356	2	Y	15	10	8			80
							17	9									
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	361	1	5760	2	Y	10	5	8			85
							11	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	690	1	7229	2	Y	47					82
							52	9									
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	661	1	7997	2	Y	45	101	1	1	8	25
							50	9									
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	310	1	7232	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	280	1	6063	2	Y	7					37
							8	9									
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	310	1	7925	2	Y	18	1	8			54
							20	9									
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	300	1	7368	2	Y	31					85
							34	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

11	8700	X	8060	-0-	-640	-0-	8047	2	13	9	Y	12					64
12	8990	X	7535	-0-	-1455	-0-	7532	2	3	9	Y	3					67
01	8990	X	7772	-0-	-1218	-0-	7760	2	12	9	Y	11	1	8			77
02	8120	X	6612	-0-	-1508	-0-	6595	2	17	9	Y	15					92
03	8339	X	8037	-0-	-302	-0-	8017	2	20	9	Y	18					110
04	8070	X	6775	-0-	-1295	-0-	6756	2	19	9	Y	17					127

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

11	9750	X	8415	-0-	-1335	-0-	8402	2	13	9	Y	12					42
12	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8733	2	8	9	Y	7					49
01	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	8031	2	39	9	Y	35					84
02	8260	X	8169	-0-	-91	-0-	8169	2			Y	-0-					84
03	9052	X	8715	-0-	-337	-0-	8695	2	20	9	Y	18					102
04	8460	X	8164	-0-	-296	-0-	8144	2	20	9	Y	18					120

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

11	1650	X	1152	-0-	-498	-0-	306	1	839	2	Y	6					85
							7	9									
12	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	311	1	949	2	Y	32	1	8			116
							35	9									
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2368	322	1	720	2	Y	28					144
							31	9									
02	DLQ G-10		815	-0-	815	3183	289	1	509	2	Y	15					159
							17	9									
03	DLQ G-10		1569	-0-	1569	4752	338	1	1224	2	Y	6	1	8			164
							7	9									
*04	5767	X	1015	-0-	-4752	-0-	317	1	662	2	Y	33					197
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	11	1	8321	2	Y	37					102
							41	9									
12	8835	X	8586	-0-	-249	-0-	12	1	8543	2	Y	28	106	1			24
							31	9									
01	8742	X	8398	-0-	-344	-0-	12	1	8349	2	Y	34	1	8			57
							37	9									
02	7896	X	7170	-0-	-726	-0-	11	1	7135	2	Y	22					79
							24	9									
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	12	1	9181	2	Y	17	1	8			95
							19	9									
*04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	11	1	8426	2	Y	41	1	8			135
							45	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	1492	2	2	9	Y	2					104
12	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1645	2	14	9	Y	13					117
01	DLQ G-10		2293	-0-	2293	3952	2280	2	13	9	Y	12					129
02	DLQ G-10		2430	-0-	2430	6382	2428	2	2	9	Y	2					131
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8432	2037	2	13	9	Y	12	1	8			142
*04	10579	X	2147	-0-	-8432	-0-	2143	2	4	9	Y	4					146

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					21
12	3007	X	2150	-0-	-857	-0-	2094	2	56	9	Y	51					72
01	3007	X	1534	-0-	-1473	-0-	1534	2			Y	-0-					72
02	2240	X	1482	-0-	-758	-0-	1482	2			Y	-0-					72
03	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1807	2	58	9	Y	53					125
04	2130	X	1509	-0-	-621	-0-	1501	2	8	9	Y	7					132

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	5271	2	13	9	Y	12	1	8			85
12	6076	X	3740	-0-	-2336	-0-	3739	2	1	9	Y	1	86	1			-0-
01	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5937	2	10	9	Y	9					9
02	5488	X	4703	-0-	-785	-0-	4696	2	7	9	Y	6					15
03	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	4987	2	13	9	Y	12					27
04	5760	X	4660	-0-	-1100	-0-	4651	2	9	9	Y	8					35

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	2146	2	6	9	Y	5					132
12	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2190	2	24	9	Y	22					154
01	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2174	2	25	9	Y	23	165	1			12
02	2128	X	1977	-0-	-151	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	8			12
03	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	2201	2	7	9	Y	6	1	8			17
*04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2089	2	123	9	Y	112					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9686	-0-	-814	-0-	6	1	9660	2	Y	18					52
							20	9									
12	11005	X	9375	-0-	-1630	-0-	6	1	9358	2	Y	10					62
							11	9									
01	10943	X	9348	-0-	-1595	-0-	6	1	9296	2	Y	42					104
							46	9									
02	9884	X	8328	-0-	-1556	-0-	5	1	8287	2	Y	33					137
							36	9									
03	10943	X	9021	-0-	-1922	-0-	6	1	9001	2	Y	13					150
							14	9									
04	9690	X	8823	-0-	-867	-0-	6	1	8817	2	Y	-0-					150

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9799	-0-	-401	-0-	6	1	9781	2	Y	11					45
							12	9									
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	6	1	10239	2	Y	10					55
							11	9									
01	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	6	1	9568	2	Y	39					94
							43	9									
02	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	5	1	9408	2	Y	20					114
							22	9									
03	10261	X	10027	-0-	-234	-0-	6	1	10000	2	Y	19	1	8			132
							21	9									
04	9930	X	9498	-0-	-432	-0-	6	1	9484	2	Y	7					139
							8	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7118	2	23	9	Y	21					60
12	9300	X	7511	-0-	-1789	-0-	7464	2	47	9	Y	43	71	1			32
01	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7620	2	11	9	Y	10					42
02	8400	X	7895	-0-	-505	-0-	7873	2	22	9	Y	20					62
03	8122	X	6998	-0-	-1124	-0-	6983	2	15	9	Y	14	1	8			75
*04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7454	2	42	9	Y	38	1	8			112

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5484	2	22	9	Y	20	3	8			17
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3164	2	22	9	Y	20					37
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	28					65
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	2					67
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	1	1	8			67
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	18					85

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	300	1	2215	2	Y	23	166	1			34
							25	9									
12	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	310	1	2186	2	Y	-0-					34
01	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4966	310	1	2160	2	Y	-0-					34
02	DLQ G-10		2157	-0-	2157	7123	280	1	1877	2	Y	-0-					34
03	DLQ G-10		2265	-0-	2265	9388	310	1	1945	2	Y	9	1	8			42
							10	9									
*04	11844	X	2456	-0-	-9388	-0-	300	1	2154	2	Y	2					44
							2	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	6	1	13457	2	Y	30					59
							33	9									
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	6	1	13270	2	Y	35	61	1			33
							39	9									
01	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	6	1	12380	2	Y	34					67
							37	9									
02	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	5	1	11838	2	Y	35					102
							39	9									
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	6	1	12644	2	Y	12					114
							13	9									
*04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	6	1	11918	2	Y	40					154
							44	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	6	1	13647	2	Y	54					93
							59	9									
12	13485	X	13451	-0-	-34	-0-	6	1	13353	2	Y	84	130	1			47
							92	9									
01	13609	X	13081	-0-	-528	-0-	6	1	13007	2	Y	62					109
							68	9									
02	12600	X	12269	-0-	-331	-0-	5	1	12205	2	Y	54					163
							59	9									
03	13950	X	13031	-0-	-919	-0-	6	1	12964	2	Y	55	178	1	1	8	39
							61	9									
04	13500	X	12375	-0-	-1125	-0-	6	1	12312	2	Y	52					91
							57	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6467	-0-	-133	-0-	61	1	6406	2	Y	-0-					78
12	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	107	1	6579	2	Y	-0-					78
01	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	172	1	6427	2	Y	-0-					78
02	6048	X	5831	-0-	-217	-0-	142	1	5689	2	Y	-0-					78
03	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	210	1	5535	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	6480	X	5809	-0-	-671	-0-	166	1	5643	2	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	11	1	6269	2	Y	29					111
							32	9									
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	2	Y	37	106	1			42
							41	9									
01	6355	X	6115	-0-	-240	-0-	12	1	6041	2	Y	56					98
							62	9									
02	5740	X	5712	-0-	-28	-0-	11	1	5644	2	Y	52					150
							57	9									
03	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	12	1	6299	2	Y	30					180
							33	9									
04	6150	X	6106	-0-	-44	-0-	11	1	6060	2	Y	32	165	1			47
							35	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					20
12	3689	X	524	-0-	-3165	-0-	484	1	40	9	Y	36					56
01	2294	X	352	-0-	-1942	-0-	348	1	4	9	Y	4	1	8			59
02	2072	X	328	-0-	-1744	-0-	327	1	1	9	Y	1	1	8			59
03	2294	X	523	-0-	-1771	-0-	503	1	8	2	Y	11	7	8			63
							12	9									
04	510	X	370	-0-	-140	-0-	366	1	4	9	Y	4	4	8			63

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	899	-0-	-1141	-0-	690	1	209	2	Y	-0-					42
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	713	1	1388	2	Y	-0-					42
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	713	1	901	2	Y	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	644	1	463	2	Y	-0-					42
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	713	1	667	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	690	1	1885	2	Y	4	4	8			42
							4	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-					76
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					76
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					76
02	3976	X	1334	-0-	-2642	-0-	1334	2			Y	-0-					76
03	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4329	2	3	9	Y	3	2	8			77
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					77

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6036	-0-	-774	-0-	644	1	5389	2	Y	3	3	8			91
							3	9									
12	7037	X	4851	-0-	-2186	-0-	603	1	4246	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	6	1	7130	2	Y	100	176	1			15
							110	9									
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	5	1	7347	2	Y	20	1	8			34
							22	9									
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	6	1	7828	2	Y	38	5	8			67
							42	9									
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6	1	7009	2	Y	6	2	8			71
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6130	-0-	-2660	-0-	6130	2			Y	-0-					187
12	10695	X	9562	-0-	-1133	-0-	9562	2			Y	-0-					187
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			Y	-0-					187
02	7616	X	5970	-0-	-1646	-0-	5969	2	1	9	Y	1	1	8			187
03	9548	X	4831	-0-	-4717	-0-	4828	2	3	9	Y	3	3	8			187
04	9240	X	8219	-0-	-1021	-0-	8218	2	1	9	Y	1	1	8			187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	58	1	6623	2	Y	44					148
							48	9									
12	7626	X	6648	-0-	-978	-0-	53	1	6503	2	Y	84	192	1			40
							92	9									
01	7502	X	6201	-0-	-1301	-0-	6	1	6192	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
02	6524	X	3964	-0-	-2560	-0-	5	1	3916	2	Y	39					81
							43	9									
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	6	1	5796	2	Y	13	1	8			93
							14	9									
04	6720	X	5538	-0-	-1182	-0-	6	1	5532	2	Y	-0-					93

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

11	13500	X	11252	-0-	-2248	-0-	11252	2			Y	-0-					62
12	13640	X	12555	-0-	-1085	-0-	12555	2			Y	-0-					62
01	13609	X	12702	-0-	-907	-0-	12701	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10613	2	3	9	Y	3	1	8			64
03	12555	X	11922	-0-	-633	-0-	11919	2	3	9	Y	3	3	8			64
04	12300	X	11304	-0-	-996	-0-	11303	2	1	9	Y	1	1	8			64

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	540	1	2585	2	Y	42					94
							46	9									
12	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	558	1	2662	2	Y	-0-					94
01	3534	X	1307	-0-	-2227	-0-	558	1	738	2	Y	10					104
							11	9									
02	3192	X	2226	-0-	-966	-0-	504	1	1714	2	Y	7					111
							8	9									
03	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	558	1	2047	2	Y	5	3	8			113
							6	9									
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	540	1	2653	2	Y	69	2	8			180
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	690	1	4925	2	Y	2					150
							2	9									
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	713	1	4520	2	Y	-0-					150
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	713	1	4404	2	Y	3					153
							3	9									
02	4508	X	4319	-0-	-189	-0-	621	1	3697	2	Y	1	1	8			153
							1	9									
03	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	713	1	3721	2	Y	4	1	8			156
							4	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	690	1	4142	2	Y	6	1	8			161
							7	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	6405	2	64	9	Y	58	177	1			39
12	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	6566	2	41	9	Y	37					76
01	6758	X	6587	-0-	-171	-0-	6522	2	65	9	Y	59					135
02	6104	X	5718	-0-	-386	-0-	5682	2	36	9	Y	33					168
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6428	2	106	9	Y	96	186	1	1	8	77
04	6480	X	6174	-0-	-306	-0-	6104	2	70	9	Y	64					141

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	690	1	1961	2	Y	-0-					50
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	713	1	2135	2	Y	-0-					50
01	2263	N	1863	-0-	-400	-0-	713	1	1149	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	2800	N	2839	-0-	39	39	644	1	2195	2	Y	-0-					50
03	3100	N	3550	-0-	450	489	713	1	2835	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
*04	3000	N	4004	-0-	1004	1493	690	1	3314	2	Y	-0-					50

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	542	-0-	-2878	-0-	540	1	2	9	Y	2					69
12	2418	X	558	-0-	-1860	-0-	558	1			Y	-0-					69
01	1395	X	252	-0-	-1143	-0-	252	1			Y	-0-					69
02	532	X	108	-0-	-424	-0-	108	1			Y	-0-					69
03	558	X	457	-0-	-101	-0-	450	1	7	9	Y	6	5	8			70
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	1	7	9	Y	6	6	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	11	1	4988	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		6505	-0-	6505	6505	12	1	6492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	T. A.		5497	-0-	5497	12002	12	1	5484	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	T. A.		4968	-0-	4968	16970	11	1	4956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	22973	X	6003	-0-	-16970	-0-	12	1	5818	2	Y	157	77	1	6	8	74
							173	9									
04	5820	X	4986	-0-	-834	-0-	11	1	4934	2	Y	37	2	8			109
							41	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	155	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7297	-0-	7297	7297	376	1	6913	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	T. A.		5917	-0-	5917	13214	380	1	5504	2	Y	30	5	8			25
							33	9									
02	T. A.		1410	-0-	1410	14624	309	1	1069	2	Y	29	5	8			49
							32	9									
03	18598	X	3974	-0-	-14624	-0-	362	1	3575	2	Y	34	49	1	19	8	15
							37	9									
04	4410	X	2314	-0-	-2096	-0-	335	1	1967	2	Y	11	11	8			15
							12	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	606	1	3607	2	Y	23	3	8			202
							25	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	411	1	5971	2	Y	55	173	1	2	8	82
							61	9									
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	407	1	3559	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	401	1	4391	2	Y	56	2	8			136
							62	9									
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	424	1	4685	2	Y	39	134	1	7	8	34
							43	9									
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	427	1	6619	2	Y	25	3	8			56
							28	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	701	1	10904	2	Y	38	3	8			97
							42	9									
12	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	656	1	15082	2	Y	22	2	8			117
							24	9									
01	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	702	1	15200	2	Y	41	1	8			157
							45	9									
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	655	1	13155	2	Y	39	179	1	2	8	15
							43	9									
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	702	1	14740	2	Y	66	6	8			75
							73	9									
*04	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	517	1	13981	2	Y	25	3	8			97
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

11	6900	X	5660	-0-	-1240	-0-	5639	2	21	9	Y	19					69
12	6200	X	5701	-0-	-499	-0-	5684	2	17	9	Y	15	69	1			15
01	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			Y	-0-					15
02	5600	X	5421	-0-	-179	-0-	5402	2	19	9	Y	17					32
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6663	2	12	9	Y	11					43
*04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8584	2	8	9	Y	7					50

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

11	3330	X	2648	-0-	-682	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3104	2	15	9	Y	14					32
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3827	2	6	9	Y	5					37
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3501	2	3	9	Y	3					40
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3733	2	20	9	Y	18	1	8			57
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3490	2	9	9	Y	8					65

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

11	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	2248	2			Y	-0-					13
12	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			Y	-0-					13
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			Y	-0-					13
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2451	2	11	9	Y	10					23
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					23
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2512	2	6	9	Y	5					28

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	6	1	4164	2	Y	21					49
							23	9									
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	6	1	4231	2	Y	60	80	1			29
							66	9									
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	6	1	4060	2	Y	-0-					29
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	5	1	4060	2	Y	52					81
							57	9									
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	6	1	4235	2	Y	23	1	8			103
							25	9									
04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	6	1	3825	2	Y	35					138
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5490	-0-	-900	-0-	6 23	1 9	5461	2	Y	21					51
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	6 69	1 9	5665	2	Y	63	92	1			22
01	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	6 32	1 9	5863	2	Y	29					51
02	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5 79	1 9	5234	2	Y	72					123
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6 28	1 9	5981	2	Y	25					148
04	5700	X	5386	-0-	-314	-0-	6 59	1 9	5321	2	Y	54	175	1			27

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1933	2	13	9	Y	12					32
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1883	2	17	9	Y	15					47
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1676	2	8	9	Y	7					54
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	1612	2	25	9	Y	23					77
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1852	2	9	9	Y	8					85
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	Y	12					97

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

11	20670	X	20532	-0-	-138	-0-	20453	2	79	9	N	72	50	1	3	8	82
12	22537	X	20836	-0-	-1701	-0-	20734	2	102	9	N	93	94	1	1	8	80
01	22537	X	19808	-0-	-2729	-0-	19710	2	98	9	N	89	1	8			168
02	20356	X	18280	-0-	-2076	-0-	18230	2	50	9	N	45	1	8			212
03	22010	X	19954	-0-	-2056	-0-	19867	2	87	9	N	79	182	1	4	8	105
04	20520	X	19170	-0-	-1350	-0-	19106	2	64	9	N	58	3	8			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	999	1	12874	2	Y	477	339	1	5	8	217
							525	9									
12	DLQ G-10		27310	-0-	27310	27310	1085	1	25761	2	Y	422	529	1	11	8	99
							464	9									
01	DLQ G-10		9416	-0-	9416	36726	1032	1	8134	2	Y	227	172	1	9	8	145
							250	9									
02	DLQ G-10		21162	-0-	21162	57888	744	1	20011	2	Y	370	341	1	12	8	162
							407	9									
03	DLQ G-10		38506	-0-	38506	96394	38208	2	298	9	Y	271	163	1	15	8	255
*04	129463	X	33069	-0-	-96394	-0-	32846	2	223	9	Y	203	319	1	9	8	130

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	51	1	36978	2	Y	112	4	8			228
							123	9									
12	DLQ G-10		47519	-0-	47519	47519	47293	2	226	9	Y	205	375	1	3	8	55
01	DLQ G-10		42694	-0-	42694	90213	18	1	42485	2	Y	174	2	8			227
							191	9									
02	DLQ G-10		37157	-0-	37157	127370	61	1	37021	2	Y	68	3	8			292
							75	9									
03	DLQ G-10		41647	-0-	41647	169017	41426	2	221	9	Y	201	241	1	4	8	248
*04	207433	X	38416	-0-	-169017	-0-	38229	2	187	9	Y	170	340	1	3	8	75

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	28773	-0-	-1227	-0-	28621	2	152	9	Y	138	125	1			123
12	30225	X	29208	-0-	-1017	-0-	29056	2	152	9	Y	138	197	1	2	8	62
01	30225	X	27285	-0-	-2940	-0-	27135	2	150	9	Y	136	1	8			197
02	27300	X	24997	-0-	-2303	-0-	24870	2	127	9	Y	115	165	1	2	8	145
03	30225	X	26591	-0-	-3634	-0-	26450	2	141	9	Y	128	165	1	6	8	102
04	28770	X	25831	-0-	-2939	-0-	25702	2	129	9	Y	117	4	8			215

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38310	X	33138	-0-	-5172	-0-	32762	2	376	9	N	342	182	1	3	8	370
12	39463	X	33557	-0-	-5906	-0-	33151	2	406	9	N	369	548	1	3	8	188
01	37758	X	33645	-0-	-4113	-0-	33291	2	354	9	N	322	363	1	2	8	145
02	33811	X	33811	-0-	-0-	-0-	33547	2	264	9	N	240	166	1	2	8	217
03	36799	X	36799	-0-	-0-	-0-	36537	2	262	9	N	238	347	1	8	8	100
*04	34789	X	34789	-0-	-0-	-0-	34562	2	227	9	N	206	171	1	5	8	130

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33720	X	29202	-0-	-4518	-0-	29201	2	1	9	Y	1	1	8			73
12	32457	X	29427	-0-	-3030	-0-	29420	2	7	9	Y	6	2	8			77
01	32116	X	29948	-0-	-2168	-0-	29946	2	2	9	Y	2	2	8			77
02	28728	X	25461	-0-	-3267	-0-	25457	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	31000	X	27526	-0-	-3474	-0-	27520	2	6	9	Y	5	5	8			77
*04	31763	X	31763	-0-	-0-	-0-	31759	2	4	9	Y	4	4	8			77

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	33189	-0-	-3561	-0-	33175	2	14	9	Y	13	3	8			23
12	37975	X	33833	-0-	-4142	-0-	33830	2	3	9	Y	3	3	8			23
01	36797	X	33223	-0-	-3574	-0-	33222	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	32816	X	28693	-0-	-4123	-0-	28691	2	2	9	Y	2	2	8			23
03	35712	X	33216	-0-	-2496	-0-	33208	2	8	9	Y	7	7	8			23
*04	35082	X	35082	-0-	-0-	-0-	35075	2	7	9	Y	6	6	8			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43291	X	43291	-0-	-0-	-0-	43287	2	4	9	Y	4	4	8			60
12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	44174	2	3	9	Y	3	3	8			60
01	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42791	2	3	9	Y	3	3	8			60
02	38080	X	38013	-0-	-67	-0-	38011	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	42160	X	41478	-0-	-682	-0-	41470	2	8	9	Y	7	7	8			60
*04	40800	X	39983	-0-	-817	-0-	39976	2	7	9	Y	6	6	8			60

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	24401	-0-	-2959	-0-	24026	2	375	9	N	341	183	1	1	8	210
12	27652	X	25101	-0-	-2551	-0-	24686	2	415	9	N	377	374	1	1	8	212
01	26846	X	24554	-0-	-2292	-0-	24195	2	359	9	N	326	345	1	1	8	192
02	23996	X	21810	-0-	-2186	-0-	21501	2	309	9	N	281	351	1	1	8	121
03	25792	X	23460	-0-	-2332	-0-	23145	2	315	9	N	286	358	1	4	8	45
04	24390	X	22535	-0-	-1855	-0-	22195	2	340	9	N	309	181	1	3	8	170

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41340	X	35732	-0-	-5608	-0-	35215	2	517	9	N	470	360	1	3	8	233
12	41230	X	36957	-0-	-4273	-0-	36426	2	531	9	N	483	558	1	3	8	155
01	39990	X	36692	-0-	-3298	-0-	36199	2	493	9	N	448	535	1	3	8	65
02	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-	35496	2	440	9	N	400	352	1	3	8	110
03	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	38048	2	463	9	N	421	364	1	9	8	158
*04	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	35914	2	372	9	N	338	361	1	7	8	128

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	23890	-0-	-2900	-0-	23521	2	369	9	N	335	355	1	1	8	130
12	27063	X	24750	-0-	-2313	-0-	24394	2	356	9	N	324	271	1	1	8	182
01	26412	X	24743	-0-	-1669	-0-	24394	2	349	9	N	317	340	1	1	8	158
02	23604	X	21298	-0-	-2306	-0-	21046	2	252	9	N	229	328	1	1	8	58
03	25079	X	23331	-0-	-1748	-0-	23004	2	327	9	N	297	182	1	3	8	170
04	23940	X	22404	-0-	-1536	-0-	22118	2	286	9	N	260	350	1	2	8	78

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		95239	-0-	95239	95239	92050	2	3189	9	N	2899	2705	1	4	8	190
12	195887	X	100648	-0-	-95239	-0-	99035	2	1613	9	N	1466	1588	1	16	8	52
01	0	W	99677	-0-	99677	99677	98214	2	1463	9	N	1330	1229	1	11	8	142
02	0	W	85889	-0-	85889	185566	84921	2	968	9	N	880	855	1	12	8	155
03	270727	X	85161	-0-	-185566	-0-	84315	2	846	9	N	769	711	1	31	8	182
04	97410	X	74734	-0-	-22676	-0-	74093	2	641	9	N	583	688	1	20	8	57

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		64940	-0-	64940	64940	63185	2	1755	9	N	1595	1461	1	4	8	130
*12	116108	X	51168	-0-	-64940	-0-	49875	2	1293	9	N	1175	1250	1	10	8	45
*01	94408	X	94408	-0-	-0-	-0-	92319	2	2089	9	N	1899	1760	1	14	8	170
*02	75796	X	75796	-0-	-0-	-0-	74804	2	992	9	N	902	875	1	10	8	187
*03	81995	X	73760	-0-	-8235	-0-	72566	2	1194	9	N	1085	1093	1	27	8	152
*04	79350	X	64681	-0-	-14669	-0-	63789	2	892	9	N	811	898	1	17	8	48

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79410	X	45699	-0-	-33711	-0-	45422	2	277	9	N	252	167	1	3	8	157
12	68882	X	49743	-0-	-19139	-0-	49487	2	256	9	N	233	173	1	3	8	214
01	59117	X	44864	-0-	-14253	-0-	44674	2	190	9	N	173	176	1	2	8	209
02	53396	X	38727	-0-	-14669	-0-	38560	2	167	9	N	152	174	1	2	8	185
03	49755	X	44167	-0-	-5588	-0-	43968	2	199	9	N	181	172	1	6	8	188
04	48150	X	41304	-0-	-6846	-0-	41139	2	165	9	N	150	174	1	4	8	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87360	X	67821	-0-	-19539	-0-	67547	2	274	9	N	249	168	1	1	8	155
12	90272	X	63727	-0-	-26545	-0-	63485	2	242	9	N	220	169	1	1	8	205
01	90272	X	51948	-0-	-38324	-0-	51735	2	213	9	N	194	343	1	1	8	55
02	77280	X	47947	-0-	-29333	-0-	47757	2	190	9	N	173	1	8			227
03	76756	X	47718	-0-	-29038	-0-	47475	2	243	9	N	221	356	1	3	8	89
04	67830	X	43167	-0-	-24663	-0-	43011	2	156	9	N	142	2	8			229

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

11	89100	X	38964	-0-	-50136	-0-	38625	2	339	9	N	308	174	1	4	8	209
12	72168	X	49029	-0-	-23139	-0-	48706	2	323	9	N	294	352	1	4	8	147
01	61535	X	41454	-0-	-20081	-0-	41214	2	240	9	N	218	180	1	3	8	182
02	46452	X	39348	-0-	-7104	-0-	39126	2	222	9	N	202	176	1	3	8	205
03	49042	X	42053	-0-	-6989	-0-	41818	2	235	9	N	214	346	1	8	8	65
04	47460	X	39242	-0-	-8218	-0-	39060	2	182	9	N	165	6	8			224

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

11	50100	X	44434	-0-	-5666	-0-	43931	2	503	9	N	457	514	1	4	8	120
12	51770	X	42656	-0-	-9114	-0-	42251	2	405	9	N	368	335	1	4	8	149
01	49972	X	38980	-0-	-10992	-0-	38567	2	413	9	N	375	357	1	3	8	164
02	43624	X	34728	-0-	-8896	-0-	34388	2	340	9	N	309	259	1	3	8	211
03	47058	X	38783	-0-	-8275	-0-	38416	2	367	9	N	334	337	1	8	8	200
04	44430	X	36075	-0-	-8355	-0-	35771	2	304	9	N	276	337	1	5	8	134

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

11	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	74 722	1 9	64429	2	N	656	512	1	31	8	171
12	63512	X	63512	-0-	-0-	-0-	80 652	1 9	62780	2	N	593	695	1	24	8	45
01	62403	X	54061	-0-	-8342	-0-	147 485	1 9	53429	2	N	441	358	1	17	8	111
02	56364	X	44125	-0-	-12239	-0-	133 409	1 9	43583	2	N	372	341	1	18	8	124
03	62403	X	54458	-0-	-7945	-0-	4 557	1 9	53897	2	N	506	514	1	59	8	57
04	60390	X	46304	-0-	-14086	-0-	52 439	1 9	45813	2	N	399	338	1	50	8	68

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

11	50970	X	12915	-0-	-38055	-0-	976 168	1 9	11771	2	N	153	178	1	19	8	62
12	29605	X	14795	-0-	-14810	-0-	1005 172	1 9	13618	2	N	156	170	1	13	8	35
01	29605	X	19028	-0-	-10577	-0-	938 189	1 9	17901	2	N	172	11	8			196
02	26740	X	11291	-0-	-15449	-0-	812 123	1 9	10356	2	N	112	178	1	9	8	121
03	26474	X	16134	-0-	-10340	-0-	1081 184	1 9	14869	2	N	167	170	1	35	8	83
04	18420	X	14762	-0-	-3658	-0-	998 164	1 9	13600	2	N	149	165	1	25	8	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45630	X	33096	-0-	-12534	-0-	32742	2	354	9	N	322	342	1	3	8	83
12	42191	X	33214	-0-	-8977	-0-	32893	2	321	9	N	292	334	1	3	8	38
01	37169	X	29707	-0-	-7462	-0-	29451	2	256	9	N	233	169	1	2	8	100
02	33572	X	26977	-0-	-6595	-0-	26784	2	193	9	N	175	81	1	2	8	192
03	35681	X	29377	-0-	-6304	-0-	29136	2	241	9	N	219	346	1	8	8	57
04	33090	X	28848	-0-	-4242	-0-	28639	2	209	9	N	190	174	1	6	8	67

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4623	2	50	9	N	45					105
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					105
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4338	2	98	9	N	89	165	1			29
02	4872	X	4025	-0-	-847	-0-	4019	2	6	9	N	5					34
03	5084	X	4028	-0-	-1056	-0-	4019	2	9	9	N	8					42
04	4680	X	3924	-0-	-756	-0-	3902	2	22	9	N	20					62

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

10	14B DENY		250	-0-	250	250	229	2	21	9	N	19					19
11	0	W	232	-0-	232	482	232	2			N	-0-					19
12	0	W	243	-0-	243	725	243	2			N	-0-					19
01	0	W	279	-0-	279	1004	279	2			N	-0-					19
02	0	W	303	-0-	303	1307	288	2	15	9	N	14					33
03	0	W	255	-0-	255	1562	255	2			N	-0-					33
04	0	W	101	-0-	101	1663	101	2			N	-0-					33

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					80
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					80
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					80
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					80
*03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					80
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

11	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4155	2	10	9	N	9					69
12	4495	X	3016	-0-	-1479	-0-	3016	2			N	-0-					69
01	4433	X	3104	-0-	-1329	-0-	3076	2	28	9	N	25					94
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					94
*03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5898	2	40	9	N	36					130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					11
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					11
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					11
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					11
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5563	-0-	-707	-0-	5563	2			N	-0-					181
12	6696	X	4127	-0-	-2569	-0-	4127	2			N	-0-					181
01	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	6427	2	3	9	N	3					184
02	5712	X	5527	-0-	-185	-0-	5527	2			N	-0-					184
03	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	2			N	-0-					184
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					184

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	4150	2	6	9	N	5					159
12	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	2468	2			N	-0-					159
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5623	2	1	9	N	1					160
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					160
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4873	2	6	9	N	5					165
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					165

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9493	-0-	-467	-0-	9493	2			N	-0-					170
12	10292	X	9634	-0-	-658	-0-	9634	2			N	-0-					170
01	10137	X	9917	-0-	-220	-0-	9906	2	11	9	N	10					180
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9193	2	13	9	N	12					192
03	9796	X	9786	-0-	-10	-0-	9784	2	2	9	N	2					194
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					194

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					184
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	160	1			34
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					45
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7					52
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2587	2	9	9	N	8					60
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					60

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10545	2	19	9	N	17	169	1			33
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10336	2	8	9	N	7					40
01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9719	2	35	9	N	32					72
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8325	2	50	9	N	45					117
03	9145	X	9128	-0-	-17	-0-	9097	2	31	9	N	28					145
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4483	2	41	9	N	37					169
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4333	2	33	9	N	30	154	1			45
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4257	2	24	9	N	22					67
02	4452	X	2656	-0-	-1796	-0-	2582	2	74	9	N	67					134
03	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	4536	2	58	9	N	53					187
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					187

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	22455	-0-	22455	22455	22367	2	88	9	N	80					80
02	14B2	EXT	17679	-0-	17679	40134	17613	2	66	9	N	60					140
*03	55381	X	15247	-0-	-40134	-0-	15175	2	72	9	N	65	165	1			40
*04	32370	X	NO RPT	-0-	-32370	-0-					N	NO RPT					40

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					115
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	N	8					123
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					126
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8					134
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	N	9					143
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	N	8					151

MOSAIC OIL LLC 589978
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	980	N	737	-0-	-243	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	3			N	-0-					-0-
*12	2873	N	2712	-0-	-161	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1888	-0-	-592	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1962	-0-	-438	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	5889	-0-	-10401	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	13364	-0-	-3469	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
01	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
*04	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	37	-0-	37	37	33	2	4	9	Y	4	3	8			1
03	150	X	113	-0-	-37	-0-	100	2	13	9	Y	12	10	8			3
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	8			39
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1251	2	95	9	Y	86	7	8			118
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	740	2	92	9	Y	84	180	1	2	8	20
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	Y	17	1	8			36
03	1333	N	614	-0-	-719	-0-	541	2	73	9	Y	66	83	1	3	8	16
04	810	N	512	-0-	-298	-0-	462	2	50	9	Y	45					61

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	325	2	29	9	Y	26	6	8			30
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	327	2	66	9	Y	60	7	8			83
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	396	2	79	9	Y	72	122	1			33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	612	2	98	9	Y	89	146	1	8	8	48
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	519	2	114	9	Y	104	7	8			145
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	478	2	85	9	Y	77	163	1	4	8	55
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	409	2	78	9	Y	71	91	1	5	8	30
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	430	2	80	9	Y	73	92	1	6	8	5
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	397	2	70	9	Y	64	51	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	970	2	91	9	Y	83	87	1			86
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	953	2	109	9	Y	99					185
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	923	2	87	9	Y	79	156	1			108
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	799	2	66	9	Y	60	110	1			58
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	876	2	80	9	Y	73	81	1			50
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	819	2	78	9	Y	71					121

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	21	-0-	21	81	21	2			Y	-0-					16
12	95	N	14	-0-	-81	-0-	14	2			Y	-0-					16
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					16
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	968	-0-	-712	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	790	-0-	-1070	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	430	-0-	-1250	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	790	-0-	-1070	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	770	-0-	-400	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	768	2	110	9	Y	100	159	1	18	8	76
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	634	2	92	9	Y	84	12	8			148
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	584	2	76	9	Y	69	160	1	9	8	48
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	493	2	66	9	Y	60	77	1	10	8	21
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	513	2	103	9	Y	94	14	8			101
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	464	2	50	9	Y	45	116	1			30

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	N	2					50
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					50
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					50
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					50
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					50
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					50

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5225 - 5235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					85
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					85
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					85
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					85
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					85
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					86

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

11	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-					15
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	8			15
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2020

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					21
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					25
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					38
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					48
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1332	2	8	9	N	7					55

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2021

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					29
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					29
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					29
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					29
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					29
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					29

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

11	0		-0-	-0-	-0-	3960					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3960					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3960					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	3960					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2020

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					61

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	N	22	1	8			21
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1096	2	46	9	N	42	45	1			18
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	849	2	34	9	N	31	1	8			48
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	923	2	45	9	N	41	1	8			88
04	1110	N	828	-0-	-282	-0-	805	2	23	9	N	21	83	1			26

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

11	3600	X	2762	-0-	-838	-0-	2762	2			N	-0-					55
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					55
01	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3298	2	1	9	N	1					56
02	3332	X	2830	-0-	-502	-0-	2830	2			N	-0-					56
03	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	2			N	-0-					56
04	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2			N	-0-					56

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					6
01	935	X	740	-0-	-195	-0-	740	2			N	-0-					6
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					6
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					6
04	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	291	2	59	9	N	54					100
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	241	2	40	9	N	36	56	1			80
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	231	2	39	9	N	35	70	1			45
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	244	2	40	9	N	36	1	8			80
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	505	2	125	9	N	114	133	1			61

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					85
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					85
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					85
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4	87	1	1	8	1
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2					3
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					5

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32	57	1			56
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9	N	25					81
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	212	2	31	9	N	28	99	1			10
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15					25
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	232	2	25	9	N	23					48
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10					58

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2275	3			N	-0-					49
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			N	-0-					49
01	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					49
02	2128	N	1968	-0-	-160	-0-	1968	3			N	-0-					49
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					49
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6723	-0-	-87	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
*02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16					211
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3071	2	20	9	N	18					229
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	N	21					250
02	2800	N	2856	-0-	56	56	2833	2	23	9	N	21	168	1			103
03	3100	N	3237	-0-	137	193	3217	2	20	9	N	18					121
*04	3000	N	3107	-0-	107	300	3085	2	22	9	N	20					141

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STEPHEN MANN WELL #: 2 RRCID -> 290614 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4238 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					115
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					115
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					115
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					115
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					115
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					130

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON A WELL #: 1H RRCID -> 291044 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5654 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	964	X	73	-0-	-891	-0-	73	2			N	-0-					80
*12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					80
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					80
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					80
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					18
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					18
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					18
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	246	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					5
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					5
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					5
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	2			N	-0-					5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					5

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					11
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					11
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					11
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					11
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					11

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					4
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					4
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					4
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					4
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					4
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					20
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					30
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	N	10					40
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					40
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					40
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6					46

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					47

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					15
12	775	N	353	-0-	-422	-0-	353	2			N	-0-					15
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					15
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	2			N	-0-					15
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					15

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	607	-0-	-513	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					5
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	2	6	9	N	5					10
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	20	1			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15					15
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					15

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	646	-0-	-2354	20771	646	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	665	-0-	-2435	18336	665	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	642	-0-	-2458	15878	642	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	392	-0-	-2408	13470	392	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	776	-0-	-2324	11146	776	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	650	-0-	-2350	8796	650	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1	-0-	-2999	1897	1	2			N	-0-					19
12	1898	N	1	-0-	-1897	-0-	1	2			N	-0-					19
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	406	-0-	306	306	406	3			Y	-0-					24
12	T. A.		435	-0-	435	741	434	3	1	9	Y	1					25
01	T. A.		464	-0-	464	1205	464	3			Y	-0-					25
02	T. A.		344	-0-	344	1549	344	3			Y	-0-					25
03	1862	X	313	-0-	-1549	-0-	313	3			Y	-0-					25
*04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					4
01	14B2	EXT	1	-0-	1	20	1	2			N	-0-					4
02	14B2	EXT	5	-0-	5	25	5	2			N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					4
*04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					25
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	498	3	2	9	N	2					27
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3					30
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					32
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	3	11	9	N	10					42
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					42

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					11
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					11
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					11
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					11
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	3	1	9	N	1					12
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					12

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	725	3	46	9	N	42					67
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					67
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	416	3	31	9	N	28					95
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					95
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					95
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					95

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	3	3	9	N	3					50
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	831	3	10	9	N	9					59
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	756	3	3	9	N	3					62
02	756	N	544	-0-	-212	-0-	541	3	3	9	N	3					65
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	3	10	9	N	9					74
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					74

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					71
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-	66	1			5
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					5
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					5
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					5
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					5

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	3	25	9	N	23					133
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	3	24	9	N	22					155
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2281	3	13	9	N	12	76	1			91
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	3	12	9	N	11					102
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2138	3	24	9	N	22	39	1			85
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					11
12	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					11
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					11
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	3	15	9	N	14					25
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	3	11	9	N	10					35
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					35

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

11	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	3			N	-0-					43
12	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	3	2	9	N	2					45
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					45
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					45
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					45
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					31
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					31
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					31
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					3
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					3
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					3
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					88
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	58	1			30
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					30

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

11	800	N	940	-0-	140	140	940	3			Y	-0-					26
12	T. A.		1011	-0-	1011	1151	1010	3	1	9	Y	1					27
01	T. A.		1128	-0-	1128	2279	1128	3			Y	-0-					27
02	T. A.		882	-0-	882	3161	882	3			Y	-0-					27
03	4322	X	1161	-0-	-3161	-0-	1161	3			Y	-0-					27
*04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					27
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					27
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					27
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					27

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	N	7					54
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					54
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	893	3	3	9	N	3					57
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					57
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	899	3	8	9	N	7					64
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5					69

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					4
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					4
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					4

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1263	3	20	9	N	18					68
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	3	11	9	N	10					78
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	N	13	68	1			23
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	N	10					33
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	N	13					46
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	3	6	9	N	5					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-					93
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					93
01	1395	N	805	-0-	-590	-0-	805	2			N	-0-					93
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	851	2			N	-0-					93
03	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	2			N	-0-					93
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					93

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					74
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					74
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			N	-0-					74
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					74
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					74

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	3	3	9	N	3					56
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	N	6					62
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					68
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					68
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	355	3	9	9	N	8					76

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					13
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	3	1	9	Y	1					14
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	293	3	6	9	Y	5					19
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3					22
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	Y	7					29
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					32

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1					62
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	532	3	10	9	N	9					71
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	519	3	3	9	N	3					74
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5					79
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	3	13	9	N	12					91
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3					94

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-					40
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	3			N	-0-					40
01	1426	N	778	-0-	-648	-0-	778	3			N	-0-					40
02	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					40
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	N	6					46
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	N	2					48

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					67
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					67
01	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					67
02	448	N	69	-0-	-379	-0-	69	3			N	-0-					67
03	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	3			N	-0-					67
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					67

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					17
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					17
01	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	3			N	-0-					17
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	14	3			N	-0-					17
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	658	3	43	9	N	39					56
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	N	16					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1295	3	3	9	N	3					29
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1273	3	14	9	N	13					42
01	1364	N	774	-0-	-590	-0-	768	3	6	9	N	5					47
02	1204	N	295	-0-	-909	-0-	295	3			N	-0-					47
03	1302	N	343	-0-	-959	-0-	343	3			N	-0-					47
04	750	N	464	-0-	-286	-0-	463	3	1	9	N	1					48

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	3			N	-0-					14
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					14
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					14
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					14
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					14
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	3	6	9	N	5					60
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					60
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	N	5					65
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					68
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5					73
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	3	8	9	N	7					80

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					12
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					12
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					12
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					12
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					80
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					80
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					80
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					60
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5722	3	100	9	N	91					151
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5530	3	39	9	N	35	131	1			55
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4119	3	53	9	N	48					103
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4744	3	22	9	N	20	76	1			47
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4165	3	79	9	N	72					119

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1596	-0-	-774	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					7
12	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	3			Y	-0-					7
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-					7
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					7
03	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			Y	-0-					7
04	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	2837	3			Y	-0-					7

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2363	3	34	9	N	31					91
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2453	3	31	9	N	28					119
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2467	3	22	9	N	20	114	1			25
02	2240	N	1989	-0-	-251	-0-	1986	3	3	9	N	3					28
03	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2372	3	28	9	N	25					53
04	2400	N	2203	-0-	-197	-0-	2172	3	31	9	N	28					81

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

11	2220	N	615	-0-	-1605	-0-	598	3	17	9	N	15					109
12	3038	N	1193	-0-	-1845	-0-	1190	3	3	9	N	3	53	1			59
01	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4140	3	83	9	N	75					134
02	2800	N	5342	-0-	2542	3665	5285	3	57	9	N	52					186
03	3100	N	4329	-0-	1229	4894	4276	3	53	9	N	48	157	1			77
*04	9020	X	4126	-0-	-4894	-0-	4086	3	40	9	N	36					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3195	3	58	9	N	53					83
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	3	34	9	N	31					114
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2658	3	61	9	N	55	107	1			62
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2296	3	47	9	N	43					105
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2260	3	24	9	N	22	87	1			40
04	2190	X	2139	-0-	-51	-0-	2120	3	19	9	N	17					57

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

11	5130	X	4983	-0-	-147	-0-	4983	3			N	-0-					60
12	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4757	3	1	9	N	1	58	1			3
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					3
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					3
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					3
04	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	5002	3			N	-0-					3

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

11	2198	N	2187	-0-	-11	-0-	2176	3	11	9	Y	10	101	1			20
12	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2219	3	6	9	Y	5					25
01	2263	N	306	-0-	-1957	-0-	306	3			Y	-0-					25
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					25
03	2232	N	14	-0-	-2218	-0-	14	3			Y	-0-					25
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	3	3	9	Y	3					28

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5625	3	45	9	N	41					61
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5880	3	31	9	N	28					89
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5731	3	28	9	N	25					114
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4917	3	31	9	N	28					142
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5145	3	57	9	N	52	147	1			47
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					47

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					19
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	21	1			9
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					21
03	3100	N	3773	-0-	673	673	3758	3	15	9	N	14	22	1			13
*04	2902	N	2229	-0-	-673	-0-	2187	3	42	9	N	38					51

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					15
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					15
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					15
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					15
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					15
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1374	-0-	-82	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3401	-0-	301	301	3401	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2750	-0-	-250	51	2750	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					25
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					25
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					25
02	1120	N	655	-0-	-465	-0-	655	3			N	-0-					25
03	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	3			N	-0-					25
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					25

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2940	-0-	-196	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

11	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5558	-0-	-487	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4080	-0-	-1620	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

11	4860	X	2722	-0-	-2138	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	3045	-0-	-1977	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	2985	-0-	-2037	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	2271	-0-	-2069	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	1965	2			N	-0-			-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2902	-0-	-542	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	810	1	5875	2	N	-0-			-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	837	1	4334	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	2184	-0-	-2435	-0-	837	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	1012	-0-	-3160	-0-	756	1	256	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3902	-0-	-717	-0-	837	1	3065	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3682	-0-	-788	-0-	810	1	2872	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	240	1	913	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

11	7920	X	7141	-0-	-779	-0-	7141	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	6725	-0-	-1459	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	5177	-0-	-2883	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	2758	-0-	-3906	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	5823	-0-	-1555	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	3093	-0-	-4047	-0-	570	1	2523	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	634	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6316	-0-	-721	-0-	661	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	5814	-0-	-1843	-0-	269	1	5545	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	4921	-0-	-2163	-0-	569	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	576	1	6348	2	N	-0-					-0-
*04	7590	X	4433	-0-	-3157	-0-	516	1	3917	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

11	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	8971	-0-	-2654	-0-	40	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	9975	-0-	-1650	-0-	2	1	9973	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	8326	-0-	-3574	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10514	-0-	-2661	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9230	-0-	-3520	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3756	3	21	9	N	19					107
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					110
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3168	3	24	9	N	22					132
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3639	3	19	9	N	17					149
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3967	3	31	9	N	28					177
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3671	3	17	9	N	15	164	1			28

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2035	-0-	-635	-0-	733	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	746	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	1277	-0-	-1017	-0-	737	1	540	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	776	-0-	-1296	-0-	654	1	122	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	535	1	608	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	623	-0-	-1417	-0-	623	1			N	-0-			-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	5812	3	4	9	N	4			82
12	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5977	3	10	9	N	9			91
01	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	5966	3	11	9	N	10			101
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5289	3	10	9	N	9			110
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6008	3	7	9	N	6			116
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5829	3	9	9	N	8			124

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-			-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-			-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	69	1	6851	2	N	-0-			-0-
*04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	183	1	7415	2	N	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	166	1	7606	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7100	-0-	-836	-0-	136	1	6964	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6664	-0-	-1210	-0-	71	1	6593	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5639	-0-	-1613	-0-	188	1	5451	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	6102	-0-	-1927	-0-	261	1	5841	2	N	-0-			-0-
*04	7770	X	4652	-0-	-3118	-0-	294	1	4358	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10553	-0-	-217	-0-	10	1	10543	2	N	-0-			-0-
12	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
01	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-			-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-			-0-
03	11904	X	11270	-0-	-634	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
04	11520	X	10756	-0-	-764	-0-	10756	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					42
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					42
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					42
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					42
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3401	-0-	-2689	-0-	423	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3668	-0-	-2625	-0-	431	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	2018	-0-	-3469	-0-	449	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3673	-0-	-1283	-0-	468	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	537	1	4386	2	N	-0-					-0-
*04	3540	X	2763	-0-	-777	-0-	506	1	2257	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

11	6690	X	6235	-0-	-455	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6057	-0-	-187	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	373	1	4170	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	390	1	4291	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	376	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	319	1	3153	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	308	1	3090	2	Y	-0-					-0-
*04	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	349	1	3735	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	10251	-0-	-382	-0-	10251	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	10705	-0-	-145	-0-	10705	2			N	-0-			-0-
02	9800	X	8924	-0-	-876	-0-	8924	3			N	-0-			-0-
03	10850	X	9253	-0-	-1597	-0-	9253	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	8324	-0-	-2026	-0-	8324	2			N	-0-			-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

11	6210	X	857	-0-	-5353	-0-	185	1	672	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	21	-0-	-6396	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-			-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	245	1	1735	2	N	-0-			-0-
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	140	1	4399	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
*04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	10926	-0-	7826	7826	213	1	10713	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	12777	-0-	9777	17603	147	1	12630	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18833	X	5785	-0-	-13048	-0-	503	1	5282	2	N	-0-			-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	464	1	4126	2	N	-0-			-0-
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	307	1	8331	2	N	-0-			-0-
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	186	1	8588	2	N	-0-			-0-
03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	56	1	18847	2	N	-0-			-0-
*04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	76	1	14587	2	N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6380	-0-	-592	-0-	6380	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	5210	-0-	-2509	-0-	5210	2			N	-0-			-0-
*04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

11	6540	X	3530	-0-	-3010	-0-	273	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	2687	-0-	-2986	-0-	244	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	259	1	4179	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	1479	-0-	-2553	-0-	231	1	1248	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	251	1	3705	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	1847	-0-	-2443	-0-	232	1	1615	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

11	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	393	1	6201	2	N	-0-			-0-
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	465	1	6553	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6701	-0-	-150	-0-	415	1	6286	2	N	-0-			-0-
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	293	1	6066	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	3263	-0-	-3588	-0-	395	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	454	1	5057	2	N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	436	1	4875	2	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	447	1	4901	2	Y	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	461	1	5100	2	Y	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	436	1	4318	2	Y	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	528	1	5292	2	Y	-0-					-0-
*04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	461	1	4951	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	417	1	5812	2	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	373	1	7166	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	422	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	462	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	442	1	7114	2	N	-0-					-0-
*04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	356	1	5624	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	312	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	369	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	362	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	295	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
*04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	372	1	393	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	226	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	224	1	8649	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7804	-0-	-597	-0-	216	1	7588	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5442	-0-	-2174	-0-	231	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	234	1	9342	2	N	-0-					-0-
*04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	207	1	9790	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	1			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	3101	-0-	3101	3312	432	1	2669	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	784	-0-	784	4096	180	1	604	2	N	-0-			-0-
03	14082	X	9986	-0-	-4096	-0-	275	1	9711	2	N	-0-			-0-
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	296	1	9170	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	530	1	10287	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	12621	-0-	9521	9521	361	1	12260	2	N	-0-			-0-
01	21022	X	11501	-0-	-9521	-0-	346	1	11155	2	N	-0-			-0-
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	306	1	11673	2	N	-0-			-0-
03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	347	1	14721	2	N	-0-			-0-
*04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	396	1	14022	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	4872	-0-	1772	1772	476	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	491	-0-	-1772	-0-	491	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	5173	-0-	2373	2373	449	1	4724	2	N	-0-			-0-
03	9902	X	7529	-0-	-2373	-0-	487	1	7042	2	N	-0-			-0-
*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	413	1	5072	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	810	1	6924	2	N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	837	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	837	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	837	1	6061	2	N	-0-					-0-
*04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	810	1	5747	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	176	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	216	1	6934	2	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	252	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	236	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	201	1	1612	2	N	-0-					-0-
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	313	1	4337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4703	-0-	1603	1603	4703	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4507	-0-	1407	3010	4507	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5219	-0-	2419	5429	5219	2			N	-0-					-0-
03	14175	X	8746	-0-	-5429	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	308	1	10681	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	161	1	4113	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	135	-0-	-5135	-0-	60	1	75	2	N	-0-			-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	195	1	5564	2	N	-0-			-0-
03	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	293	1	11274	2	N	-0-			-0-
*04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	291	1	7985	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4323	-0-	1323	1323	4323	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	4085	-0-	985	2308	4085	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	5950	-0-	2850	5158	5950	2			N	-0-			-0-
02	10452	X	5294	-0-	-5158	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	79979	X	23802	-0-	-56177	-0-	23802	2			N	-0-			-0-
12	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	23818	2			N	-0-			-0-
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-			-0-
02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	2			N	-0-			-0-
03	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-			-0-
*04	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1172	-0-	-2098	-0-	315	1	857	2	N	-0-			-0-
12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	362	1	6497	2	N	-0-			-0-
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	342	1	8416	2	N	-0-			-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	317	1	7202	2	N	-0-			-0-
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	442	1	8829	2	N	-0-			-0-
*04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	404	1	8147	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	X	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

11	3780	X	2405	-0-	-1375	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	1977	-0-	-1991	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	1671	-0-	-1913	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	1955	-0-	-866	-0-	3	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2	1	2082	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

11	14B2 EXT		19	-0-	19	66	6	1	13	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	7522	-0-	4422	4422	7522	2			N	-0-			-0-
01	10981	X	6559	-0-	-4422	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
01	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3459	-0-	-881	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3301	-0-	-899	-0-	3301	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3243	-0-	-1797	-0-	387	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2992	-0-	-2030	-0-	406	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1942	-0-	-2615	-0-	388	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3274	-0-	-842	-0-	288	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	299	1	3813	2	N	-0-					-0-
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	305	1	2950	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	7020	X	5777	-0-	-1243	-0-	804	1	4973	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4471	-0-	-2473	-0-	837	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	837	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4199	-0-	-1681	-0-	756	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5883	-0-	-100	-0-	837	1	5046	2	N	-0-					-0-
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	810	1	5141	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

11	8790	X	8247	-0-	-543	-0-	77	1	8170	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8084	-0-	-999	-0-	91	1	7993	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8039	-0-	-1044	-0-	99	1	7940	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7611	-0-	-89	-0-	102	1	7509	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5315	-0-	-3210	-0-	233	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7162	-0-	-1088	-0-	4	1	7158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	1336	-0-	-5264	-0-	61	1	1275	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	1681	-0-	-5573	-0-	51	1	1630	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4037	-0-	-3217	-0-	21	1	4016	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5030	-0-	-1522	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5209	-0-	-139	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5661	-0-	-322	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

11	12270	X	10270	-0-	-2000	-0-	10270	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	11451	-0-	-1228	-0-	11451	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	12340	-0-	-122	-0-	12340	2			N	-0-			-0-
02	11256	X	11071	-0-	-185	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11658	-0-	-556	-0-	11658	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	11412	-0-	-528	-0-	11412	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-			-0-
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-			-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-			-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-			-0-
*04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

11	14B2 EXT		751	-0-	751	751	751	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		837	-0-	837	1588	837	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		139	-0-	139	1727	139	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	11942	-0-	8842	8842	11942	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	9139	-0-	6339	15181	9139	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	7798	-0-	4698	19879	7798	2			N	-0-			-0-
*04	26437	X	6558	-0-	-19879	-0-	6558	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

11	14B2 EXT		59	-0-	59	823	59	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	823					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		698	-0-	698	1521	698	1			N	-0-			-0-
02	1521	X	-0-	-0-	-1521	-0-					N	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3408	-0-	-2892	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3862	-0-	-1811	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		8980	-0-	8980	9047	8980	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		13307	-0-	13307	22354	13307	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10319	-0-	10319	32673	10319	2			N	-0-					-0-
02	44073	X	11400	-0-	-32673	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
*04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5459	-0-	-989	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5208	-0-	-942	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	173	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3532	-0-	-1428	-0-	246	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	180	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	205	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	218	1	4554	2	N	-0-					-0-
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	146	1	4455	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6123	-0-	-2457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5586	-0-	-4768	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	1827	-0-	-7525	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	2064	-0-	-8197	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	95	-0-	-9655	-0-	95	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10731	-0-	-336	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11614	-0-	-2694	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12263	-0-	-3578	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11600	-0-	-3730	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	275	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	354	1	5542	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	404	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1917	-0-	-2454	-0-	174	1	1743	2	N	-0-					-0-
*04	4230	X	3108	-0-	-1122	-0-	212	1	2896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	21	1	5593	2	N	-0-			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	106	1	3256	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	1875	-0-	-4418	-0-	103	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4058	-0-	-1626	-0-	75	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	2397	-0-	-3896	-0-	90	1	2307	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	3547	-0-	-2063	-0-	84	1	3463	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	81	1	3910	2	N	-0-			-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	47	1	5211	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	1560	-0-	-3524	-0-	64	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	74	1	4016	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	63	1	4807	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	3221	-0-	-1699	-0-	99	1	3122	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	172	1	4776	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4497	-0-	1397	1397	202	1	4295	2	N	-0-			-0-
01	5523	X	4126	-0-	-1397	-0-	231	1	3895	2	N	-0-			-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	155	1	3629	2	N	-0-			-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	153	1	4767	2	N	-0-			-0-
*04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	109	1	5213	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4600	-0-	4600	4953	4600	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		9267	-0-	9267	14220	9267	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		9594	-0-	9594	23814	9594	2			N	-0-			-0-
02	31138	X	7324	-0-	-23814	-0-	7324	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8166	-0-	-1103	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	7588	-0-	-1652	-0-	7588	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	16908	-0-	13808	13808	16908	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	14699	-0-	11599	25407	14699	2			N	-0-			-0-
02	37418	X	12011	-0-	-25407	-0-	12011	2			N	-0-			-0-
03	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-			-0-
*04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-			-0-
01	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	16925	2			N	-0-			-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-			-0-
03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-			-0-
*04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	8930	-0-	5830	5830	8930	2			N	-0-			-0-
01	14948	X	9118	-0-	-5830	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
*04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	2939	-0-	-3301	-0-	331	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4703	-0-	-1745	-0-	272	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	307	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	289	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	242	1	7110	2	N	-0-					-0-
*04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	223	1	7593	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	7	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4257	-0-	-559	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
*04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1988	-0-	-461	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7201	-0-	-359	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7184	-0-	-504	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6902	-0-	-724	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6385	-0-	-335	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5289	-0-	-1911	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10045	-0-	-275	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10235	-0-	-212	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10206	-0-	-365	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8795	-0-	-753	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10224	-0-	-347	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9861	-0-	-189	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					104
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6943	3	4	9	N	4					108
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7107	3	7	9	N	6	100	1			14
02	6272	X	5627	-0-	-645	-0-	5627	3			N	-0-					14
03	6944	X	6561	-0-	-383	-0-	6561	3			N	-0-					14
04	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	6482	3			N	-0-					14

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7671	-0-	-327	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	1983	-0-	-5073	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7116	-0-	-696	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
01	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
*04	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					50
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					50
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					50
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					50
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					50
*04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1687	-0-	-893	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1573	-0-	-219	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	4585	-0-	-3506	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	390	-0-	-4050	-0-	390	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
12	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
01	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
02	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
03	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
*04	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4333	-0-	-627	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4022	-0-	-486	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3944	-0-	944	944	3944	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5728	-0-	2928	2991	5728	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6088	-0-	2988	5979	6088	2			N	-0-					-0-
*04	12711	X	6732	-0-	-5979	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

11	9480	X	5235	-0-	-4245	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7243	-0-	-1964	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5833	-0-	-2567	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	5100	-0-	-4200	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5735	-0-	-1285	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	17319	-0-	-5361	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	18645	-0-	-4295	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19872	-0-	-2293	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17647	-0-	-749	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19828	-0-	-539	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17702	-0-	-1528	-0-	17702	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6780	-0-	-71	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6789	-0-	-62	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6064	-0-	-152	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6595	-0-	-65	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
12	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
02	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
03	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
*04	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4370	-0-	-2388	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3371	-0-	-2733	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	4035	-0-	-5110	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	3592	-0-	-5258	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
12	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
01	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
02	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
03	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
*04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13651	-0-	-8080	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	7901	-0-	-13830	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	8061	-0-	-11567	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	10372	-0-	-11359	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	10004	-0-	-9346	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25890	X	25842	-0-	-48	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	26749	-0-	-4	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	20057	-0-	-6696	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	18014	-0-	-6094	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18648	-0-	-8105	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	18261	-0-	-7629	-0-	18261	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

11	6240	X	1912	-0-	-4328	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2908	-0-	-3540	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5151	-0-	-1204	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
*04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

11	7740	X	6711	-0-	-1029	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6745	-0-	-726	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6080	-0-	-416	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6879	-0-	-65	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6649	-0-	-221	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9554	-0-	-335	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9479	-0-	-255	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9270	-0-	-150	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	810	1	5503	2	N	-0-					-0-
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	837	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	837	1	4783	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	713	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	837	1	4323	2	N	-0-					-0-
*04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	766	1	4720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3122	-0-	122	122	3122	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3747	-0-	647	769	3747	2			N	-0-					-0-
*01	2414	N	1645	-0-	-769	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*02	1064	X	345	-0-	-719	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	159	-0-	-981	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
12	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
01	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	14824	-0-	-4216	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19473	-0-	-1607	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19035	-0-	-1365	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8422	-0-	-146	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7437	-0-	-2049	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

11	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13041	-0-	-2273	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13070	-0-	-2337	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11795	-0-	-2121	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13522	-0-	-1885	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13392	-0-	-348	-0-	13392	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

11	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1073	-0-	-1167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1270	-0-	-1210	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1330	-0-	-1070	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
*04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8					87
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6239	3	19	9	N	17					104
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5974	3	17	9	N	15	57	1			62
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5330	3	17	9	N	15					77
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6172	3	24	9	N	22					99
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5931	3	17	9	N	15					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
12	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
01	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9028	-0-	-772	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
*04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

11	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	1			N	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	416	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	449	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	325	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	347	1	1622	2	N	-0-					-0-
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	379	1	1064	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7492	3	2	9	N	2					24
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					24
01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8994	3	4	9	N	4					28
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					28
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					28
*04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					28

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

11	3000	N	4540	-0-	1540	4452	4540	2			N	-0-					-0-
12	5311	X	859	-0-	-4452	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

11	7230	X	1649	-0-	-5581	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2353	-0-	-5118	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	5712	X	1598	-0-	-4114	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2206	-0-	-1948	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

11	14100	X	6735	-0-	-7365	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	5317	-0-	-6928	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	6824	-0-	-4956	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-
03	10912	X	5403	-0-	-5509	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5109	-0-	-1641	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3379	-0-	579	579	3379	2			N	-0-					-0-
03	579	N	-0-	-0-	-579	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

11	11490	X	10905	-0-	-585	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10004	-0-	-1435	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4979	-0-	-6460	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
*04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	602	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	320	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6289	-0-	-655	-0-	635	1	5654	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	3532	-0-	-2740	-0-	323	1	3209	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5884	-0-	-1060	-0-	719	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	429	1	3638	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	421	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3221	-0-	-1398	-0-	388	1	2833	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2358	-0-	-1814	-0-	350	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3192	-0-	-1768	-0-	490	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2901	-0-	-1899	-0-	431	1	2470	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	3	4	9	N	4					40
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					40
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1989	3	111	9	N	101					141
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2349	3	32	9	N	29					170
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	868	3	30	9	N	27					197
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2820	3	20	9	N	18					215

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2022

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

11	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	810	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	837	1	3376	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3962	-0-	-967	-0-	800	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3548	-0-	-904	-0-	674	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	807	1	3188	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4051	-0-	-299	-0-	800	1	3251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	8646	-0-	-7494	-0-	8646	3			N	-0-					42
12	16678	X	6279	-0-	-10399	-0-	6279	3			N	-0-					42
01	16678	X	1052	-0-	-15626	-0-	1052	3			N	-0-					42
02	12768	X	2848	-0-	-9920	-0-	2848	3			N	-0-					42
03	12245	X	5840	-0-	-6405	-0-	5840	3			N	-0-					42
*04	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	3			N	-0-					42

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19					48
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7046	3	20	9	N	18					66
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6740	3	24	9	N	22					88
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5683	3	19	9	N	17					105
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7222	3	11	9	N	10					115
*04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6368	3	7	9	N	6	94	1			27

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6622	-0-	-848	-0-	6609	3	13	9	N	12					37
12	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6151	3	8	9	N	7					44
01	7037	X	6842	-0-	-195	-0-	6831	3	11	9	N	10					54
02	6300	X	5712	-0-	-588	-0-	5701	3	11	9	N	10					64
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7429	3	14	9	N	13					77
*04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7010	3	6	9	N	5	62	1			20

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	232	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	235	-0-	-943	-0-	235	1			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	229	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	176	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	231	1	76	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	888	-0-	-342	-0-	203	1	685	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	12851	-0-	-2809	-0-	12851	3			N	-0-					83
12	14663	X	13695	-0-	-968	-0-	13695	3			N	-0-					83
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14102	3	7	9	N	6	81	1			8
02	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	3			N	-0-					8
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13956	3	31	9	N	28					36
04	13650	X	13168	-0-	-482	-0-	13168	3			N	-0-					36

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	166	1	5460	2	N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	175	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	174	1	5056	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	140	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	177	1	5914	2	N	-0-					-0-
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	192	1	4877	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	924	-0-	-1026	-0-	227	1	697	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	260	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	228	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	182	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	219	1	1535	2	N	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	194	1	1404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	168	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	208	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	1797	-0-	-1283	-0-	177	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	211	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	220	1	2472	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

11	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-			-0-
12	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29270	2			N	-0-			-0-
01	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-			-0-
02	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	2			N	-0-			-0-
03	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24372	2			N	-0-			-0-
*04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

11	3000	N	10958	-0-	7958	15155	10958	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	9819	-0-	6719	21874	9819	2			N	-0-			-0-
01	30486	X	8612	-0-	-21874	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
03	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
*04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	71	1	5258	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

11	24600	X	24485	-0-	-115	-0-	24485	2			N	-0-			-0-
12	25420	X	25385	-0-	-35	-0-	25385	2			N	-0-			-0-
01	25420	X	25049	-0-	-371	-0-	25049	2			N	-0-			-0-
02	22960	X	22596	-0-	-364	-0-	22596	2			N	-0-			-0-
03	25389	X	24225	-0-	-1164	-0-	24225	2			N	-0-			-0-
04	24570	X	23112	-0-	-1458	-0-	23112	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

11	5850	X	4453	-0-	-1397	-0-	65	1	4388	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	62	1	4941	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4750	-0-	-396	-0-	48	1	4702	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	4117	-0-	-55	-0-	136	1	3981	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	184	1	4597	2	N	-0-			-0-
*04	4830	X	2512	-0-	-2318	-0-	71	1	2441	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

11	5220	X	299	-0-	-4921	-0-	299	1			N	-0-			-0-
12	3999	X	352	-0-	-3647	-0-	352	1			N	-0-			-0-
01	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	337	1			N	-0-			-0-
02	840	X	47	-0-	-793	-0-	47	1			N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4723	-0-	-1757	-0-	523	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	2076	-0-	-4310	-0-	451	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	120	-0-	-5770	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	4480	X	1419	-0-	-3061	-0-	540	1	879	2	N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	581	1	4422	2	N	-0-					-0-
*04	4710	X	4545	-0-	-165	-0-	581	1	3964	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	275	1	3994	2	N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	221	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1425	-0-	-2383	-0-	417	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2149	-0-	-2067	-0-	499	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	306	1	3676	2	N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	287	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6646	-0-	-1290	-0-	380	1	6266	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6788	-0-	-1148	-0-	717	1	6071	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6179	-0-	-1073	-0-	217	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	5372	-0-	-2657	-0-	256	1	5116	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6405	-0-	-1365	-0-	230	1	6175	2	N	-0-					-0-

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5074	-0-	-956	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4764	-0-	-472	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5261	-0-	-109	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

11	10890	X	6577	-0-	-4313	-0-	6574	3	3	9	N	3	3	1			43
12	11253	X	8122	-0-	-3131	-0-	8036	3	86	9	N	78	83	1			38
01	8432	X	7838	-0-	-594	-0-	7784	3	54	9	N	49	43	1			44
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8882	3	15	9	N	14	9	1			49
03	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9487	3	37	9	N	34	40	1			43
*04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9044	3	9	9	N	8	21	1			30

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9705	3	46	9	N	42	50	1			122
12	8742	X	479	-0-	-8263	-0-	405	3	74	9	N	67	99	1			90
01	8742	X	6409	-0-	-2333	-0-	6264	3	145	9	N	132	152	1			70
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8533	3	124	9	N	113	78	1			105
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10214	3	94	9	N	85	63	1			127
*04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11697	3	81	9	N	74	180	1			21

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7906	3	189	9	N	172	126	1			119
12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3			N	-0-	6	1			113
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10875	3	53	9	N	48	93	1			68
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9075	3	35	9	N	32	47	1			53
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10400	3	40	9	N	36	37	1			52
*04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8013	3	51	9	N	46	82	1			16

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

11	17370	X	15665	-0-	-1705	-0-	15560	3	105	9	N	95	77	1			150
12	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18862	3			N	-0-	71	1			79
01	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	16283	3			N	-0-	25	1			54
02	14616	X	13061	-0-	-1555	-0-	13061	3			N	-0-	5	1			49
03	18166	X	13302	-0-	-4864	-0-	13256	3	46	9	N	42	56	1			35
04	17580	X	12762	-0-	-4818	-0-	12762	3			N	-0-	30	1			5

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

11	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11697	3	184	9	N	167	112	1			132
12	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	3			N	-0-	45	1			87
01	11656	X	11650	-0-	-6	-0-	11610	3	40	9	N	36	16	1			107
02	10528	X	8512	-0-	-2016	-0-	8476	3	36	9	N	33	37	1			103
03	11656	X	11273	-0-	-383	-0-	11229	3	44	9	N	40	91	1			52
04	11280	X	6633	-0-	-4647	-0-	6626	3	7	9	N	6	48	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10918	-0-	-272	-0-	10818	3	100	9	N	91	5	1			126
12	11563	X	10337	-0-	-1226	-0-	10322	3	15	9	N	14	76	1			64
01	11563	X	10867	-0-	-696	-0-	10831	3	36	9	N	33	27	1			70
02	10444	X	9514	-0-	-930	-0-	9478	3	36	9	N	33	6	1			97
03	11284	X	9020	-0-	-2264	-0-	9001	3	19	9	N	17	60	1			54
*04	10920	X	10126	-0-	-794	-0-	10093	3	33	9	N	30	32	1			52

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7645	-0-	4545	4545	7645	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9701	-0-	6601	11146	9701	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3342	-0-	542	11688	3342	2			N	-0-					-0-
03	14861	X	3173	-0-	-11688	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4538	-0-	-202	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

11	9900	X	2753	-0-	-7147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	3470	-0-	-6760	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	3782	-0-	-4216	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4635	-0-	-489	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

11	24270	X	14722	-0-	-9548	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	13400	-0-	-11090	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	7768	-0-	-16722	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	11163	-0-	-9585	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15741	-0-	-3789	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14722	-0-	-8	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7856	3	21	9	Y	19					60
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8447	3	22	9	Y	20					80
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	3	17	9	Y	15					95
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7370	3	26	9	Y	24	79	1			40
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8062	3	24	9	Y	22					62
*04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7514	3	9	9	Y	8					70

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
*04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4942	-0-	1942	1942	4942	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2695	-0-	-405	1537	2695	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	1433	-0-	-1537	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	355	-0-	-1017	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	386	-0-	-1084	-0-	386	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	8713	-0-	-2777	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11155	-0-	-718	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
*04	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12884	X	12825	-0-	-59	-0-	12815	3	10	9	Y	9					35
12	13206	X	12980	-0-	-226	-0-	12967	3	13	9	Y	12					47
01	13206	X	12326	-0-	-880	-0-	12307	3	19	9	Y	17					64
02	11928	X	10087	-0-	-1841	-0-	10073	3	14	9	Y	13	55	1			22
03	13206	X	12140	-0-	-1066	-0-	12126	3	14	9	Y	13					35
04	12780	X	11619	-0-	-1161	-0-	11606	3	13	9	Y	12					47

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10818	X	10574	-0-	-244	-0-	10571	3	3	9	Y	3					57
12	11005	X	10930	-0-	-75	-0-	10927	3	3	9	Y	3					60
01	10850	X	10631	-0-	-219	-0-	10625	3	6	9	Y	5					65
02	9856	X	9584	-0-	-272	-0-	9574	3	10	9	Y	9	54	1			20
03	10943	X	9937	-0-	-1006	-0-	9931	3	6	9	Y	5					25
04	10590	X	9147	-0-	-1443	-0-	9145	3	2	9	Y	2					27

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
03	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
*04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

11	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14435	3	12	9	Y	11	3	1			45
12	13392	X	10582	-0-	-2810	-0-	10570	3	12	9	Y	11					56
01	13392	X	10818	-0-	-2574	-0-	10760	3	58	9	Y	53					109
02	12096	X	7105	-0-	-4991	-0-	7073	3	32	9	Y	29					138
03	13392	X	7525	-0-	-5867	-0-	7522	3	3	9	Y	3	70	1			71
04	12960	X	8960	-0-	-4000	-0-	8960	3			Y	-0-					71

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

11	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
12	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14018	-0-	-5109	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13827	-0-	-3449	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	15684	-0-	-3443	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14109	-0-	-2451	-0-	14109	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15364	3	36	9	Y	33					55
12	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			Y	-0-					55
01	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16146	3	3	9	Y	3					58
02	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13531	3	31	9	Y	28	29	1			57
03	14973	X	8627	-0-	-6346	-0-	8618	3	9	9	Y	8					65
04	14490	X	1814	-0-	-12676	-0-	1814	3			Y	-0-					65

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8871	3	211	9	Y	192	184	1			96
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8861	3	91	9	Y	83					179
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8765	3	3	9	Y	3					182
02	7868	X	7610	-0-	-258	-0-	7595	3	15	9	Y	14					196
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8744	3	61	9	Y	55	89	1			162
*04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			Y	-0-					162

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

11	9702	X	8701	-0-	-1001	-0-	8698	3	3	9	Y	3					131
12	8308	X	7597	-0-	-711	-0-	7578	3	19	9	Y	17					148
01	9734	X	9442	-0-	-292	-0-	9442	3			Y	-0-					148
02	8792	X	7996	-0-	-796	-0-	7985	3	11	9	Y	10	73	1			85
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10792	3	4	9	Y	4					89
*04	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STEEPLES			WELL #: 10H	RRCID -> 275173	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7827 - 12118										
11	12840	X	11497	-0-	-1343	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8312	-0-	-2228	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	3223	-0-	-7689	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7218	-0-	-3506	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9006	-0-	-2867	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	5463	-0-	-6027	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
STEEPLES			WELL #: 14H	RRCID -> 275174	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7915 - 11441										
11	10320	X	7677	-0-	-2643	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10010	-0-	-654	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8861	-0-	-1803	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8967	-0-	-1046	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7700	-0-	-1990	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
STEEPLES			WELL #: 12H	RRCID -> 275175	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 8004 - 11323										
11	25950	X	22281	-0-	-3669	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	21526	-0-	-5289	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	21173	-0-	-5642	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	18323	-0-	-5617	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	19088	-0-	-3945	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	17880	-0-	-4410	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
STEEPLES-MARTIN (SA)			WELL #: 7H	RRCID -> 275185	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 8270 - 15005										
11	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
LABC SOUTH			WELL #: 7H	RRCID -> 275200	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 8325 - 13383										
11	22230	X	16657	-0-	-5573	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	18378	-0-	-5678	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	20449	-0-	-3607	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	18762	-0-	-2966	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20493	-0-	-3067	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
*04	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
STEEPLES-MARTIN (SA)			WELL #: 8H	RRCID -> 275261	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 7372	PERF. 8324 - 15602										
11	22860	X	11885	-0-	-10975	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	14464	-0-	-9158	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	18533	-0-	-5089	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12020	-0-	-2550	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15586	-0-	-2354	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
FLORIDA BOTTOM			WELL #: 5H	RRCID -> 275366	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8400 - 13216										
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9674	3	40	9	Y	36					73
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10013	3	14	9	Y	13					86
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10305	3	30	9	Y	27					113
02	9072	X	8346	-0-	-726	-0-	8316	3	30	9	Y	27	85	1			55
03	10044	X	7834	-0-	-2210	-0-	7820	3	14	9	Y	13					68
04	9750	X	8146	-0-	-1604	-0-	8133	3	13	9	Y	12					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	6	-0-	6	13	6	2			N	-0-					67
12	14B2	EXT	3	-0-	3	16	3	2			N	-0-					67
01	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					67
02		X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					67
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					70
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					70

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

11	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
12	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
01	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	19870	-0-	-542	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	20783	-0-	-1816	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	17469	-0-	-4401	-0-	17469	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

11	6672	X	1930	-0-	-4742	-0-	1923	3	7	9	Y	6	2	1			34
12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14363	3	9	9	Y	8					42
01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	3			Y	-0-					42
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14156	3	47	9	Y	43					85
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16216	3	9	9	Y	8	27	1			66
*04	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	3			Y	-0-					66

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

11	26520	X	26332	-0-	-188	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	24967	-0-	-2964	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	21526	-0-	-6405	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	19981	-0-	-5247	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	17484	-0-	-10044	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	15648	-0-	-10692	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

11	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
12	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
02	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
03	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
*04	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	28517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30360	X	28438	-0-	-1922	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29088	-0-	-2284	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	28980	-0-	-2392	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	24862	-0-	-2410	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	27319	-0-	-2534	-0-	27319	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	27301	-0-	-1139	-0-	27301	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14561	-0-	-1669	-0-	14480	3	81	9	N	74	50	1			91
12	16740	X	14833	-0-	-1907	-0-	14757	3	76	9	N	69	73	1			87
01	15872	X	14541	-0-	-1331	-0-	14462	3	79	9	N	72	79	1			80
02	13664	X	13195	-0-	-469	-0-	13119	3	76	9	N	69	81	1			68
03	15035	X	14209	-0-	-826	-0-	14124	3	85	9	N	77	64	1			81
*04	14550	X	11997	-0-	-2553	-0-	11967	3	30	9	N	27	67	1			41

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11					54
12	10819	X	10093	-0-	-726	-0-	10078	3	15	9	Y	14					68
01	10819	X	9402	-0-	-1417	-0-	9387	3	15	9	Y	14					82
02	9772	X	8205	-0-	-1567	-0-	8205	3			Y	-0-	36	1			46
03	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	10292	3	30	9	Y	27					73
*04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	3			Y	-0-					73

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	1903	-0-	-3197	-0-	1875	3	28	9	Y	25					50
12	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	4012	3	35	9	Y	32					82
01	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5011	3	24	9	Y	22					104
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4622	3	33	9	Y	30					134
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4547	3	46	9	Y	42	82	1			94
04	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	3974	3			Y	-0-					94

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					45

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29640	X	14906	-0-	-14734	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	16152	-0-	-12213	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	9696	-0-	-17212	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11298	-0-	-5754	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	9503	-0-	-6648	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	129	-0-	-15501	-0-	129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	12096	-0-	-6084	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
01	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
02	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19729	-0-	-545	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	20303	-0-	-1117	-0-	20303	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

11	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10739	3	21	9	Y	19					53
12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10835	3	63	9	Y	57					110
01	10230	X	9595	-0-	-635	-0-	9595	3			Y	-0-					110
02	9240	X	8334	-0-	-906	-0-	8324	3	10	9	Y	9					119
03	10230	X	9336	-0-	-894	-0-	9319	3	17	9	Y	15	47	1			87
04	9900	X	9206	-0-	-694	-0-	9206	3			Y	-0-					87

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

11	10920	X	10896	-0-	-24	-0-	10875	3	21	9	Y	19					97
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11442	3	19	9	Y	17	65	1			49
01	10137	X	10094	-0-	-43	-0-	10070	3	24	9	Y	22					71
02	9184	X	8619	-0-	-565	-0-	8607	3	12	9	Y	11					82
03	10168	X	9488	-0-	-680	-0-	9414	3	74	9	Y	67	37	1			112
04	9840	X	8636	-0-	-1204	-0-	8593	3	43	9	Y	39					151

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8252	-0-	-955	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	4460	-0-	-5592	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	191	-0-	-11465	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5755	-0-	-5525	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

11	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10357	-0-	-1888	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11275	-0-	-970	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9547	-0-	-1177	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
*04	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

11	6030	X	5260	-0-	-770	-0-	5223	3	37	9	N	34					72
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9424	3	45	9	N	41	62	1			51
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11377	3	64	9	N	58					109
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11335	3	20	9	N	18	75	1			52
03	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13307	3	72	9	N	65					117
04	11070	X	7264	-0-	-3806	-0-	7238	3	26	9	N	24	81	1			60

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

11	12870	X	10740	-0-	-2130	-0-	10687	3	53	9	N	48					85
12	13392	X	10491	-0-	-2901	-0-	10437	3	54	9	N	49	86	1			48
01	13392	X	9320	-0-	-4072	-0-	9274	3	46	9	N	42					90
02	12096	X	4699	-0-	-7397	-0-	4676	3	23	9	N	21	67	1			44
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	9					53
*04	10740	X	1977	-0-	-8763	-0-	1960	3	17	9	N	15	42	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17521	3	122	9	N	111	74	1			125
12	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16449	3	111	9	N	101	187	1			39
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14752	3	113	9	N	103					142
02	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14062	3	108	9	N	98	165	1			75
03	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17076	3	131	9	N	119					194
*04	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17056	3	129	9	N	117	174	1			137

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	12200	-0-	-4840	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	12677	-0-	-4931	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13522	-0-	-4086	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	8756	-0-	-4698	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12123	-0-	-957	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	9826	-0-	-1514	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9362	-0-	-2356	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9352	-0-	-2366	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9260	-0-	-1324	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8859	-0-	-2859	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8949	-0-	-891	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12147	3	72	9	N	65	37	1			92
12	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12216	3	43	9	N	39	71	1			60
01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11847	3	62	9	N	56	49	1			67
02	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10695	3	72	9	N	65	71	1			61
03	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11726	3	66	9	N	60	53	1			68
*04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11881	3	53	9	N	48	56	1			60

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15922	3	69	9	N	63	49	1			83
12	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16724	3	63	9	N	57	65	1			75
01	16864	X	14996	-0-	-1868	-0-	14926	3	70	9	N	64					139
02	15232	X	14964	-0-	-268	-0-	14863	3	101	9	N	92	134	1			97
03	16864	X	16460	-0-	-404	-0-	16381	3	79	9	N	72					169
04	16260	X	15402	-0-	-858	-0-	15321	3	81	9	N	74	149	1			94

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25440	X	23739	-0-	-1701	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23951	-0-	-1841	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	18191	-0-	-6795	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	9288	-0-	-13280	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	17350	-0-	-7636	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	18734	-0-	-4996	-0-	18734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11293	-0-	-707	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10263	-0-	-2602	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9349	-0-	-2271	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10505	-0-	-1616	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5907	-0-	-5373	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	3931	-0-	-2849	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	1376	-0-	-6033	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5867	-0-	-2143	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	972	-0-	-3318	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	465	-0-	-3534	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1271	-0-	-2914	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1203	-0-	-2577	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2676	-0-	-1509	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	484	-0-	-746	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	4316	-0-	-7084	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10188	-0-	-941	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10896	-0-	-233	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9378	-0-	-821	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10329	-0-	-201	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5082	-0-	-1878	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4606	-0-	-2586	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
*04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	20324	-0-	-316	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	19892	-0-	-1870	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20222	-0-	-1540	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18052	-0-	-1604	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19127	-0-	-2201	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18881	-0-	-1429	-0-	18881	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19096	3	172	9	N	156	110	1			160
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17816	3	158	9	N	144	243	1			61
01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15746	3	149	9	N	135					196
02	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13886	3	188	9	N	171	161	1			206
03	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17447	3	176	9	N	160	191	1			175
*04	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19132	3	150	9	N	136	181	1			130

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5332	-0-	-788	-0-	5220	3	112	9	Y	102					170
12	5797	X	2332	-0-	-3465	-0-	2323	3	9	9	Y	8	107	1			71
01	5797	X	4393	-0-	-1404	-0-	4390	3	3	9	Y	3					74
02	5236	X	3173	-0-	-2063	-0-	3173	3			Y	-0-					74
03	5518	X	4478	-0-	-1040	-0-	4478	3			Y	-0-	8	1			66
04	5340	X	5189	-0-	-151	-0-	5137	3	52	9	Y	47					113

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7442	3	31	9	N	28	20	1			45
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7509	3	36	9	N	33	29	1			49
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6471	3	31	9	N	28	38	1			39
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4642	3	25	9	N	23	37	1			25
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4731	3	23	9	N	21	7	1			39
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6480	3	25	9	N	23	33	1			29

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	19010	-0-	-1630	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
01	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
02	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
03	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	24661	2			N	-0-					-0-
*04	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	18532	-0-	-128	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18845	-0-	-902	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	19073	-0-	-674	-0-	19073	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17580	-0-	-256	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	19192	-0-	-524	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
*04	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	27015	-0-	-1965	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	27471	-0-	-3901	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	26319	-0-	-5053	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	23070	-0-	-5266	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	23722	-0-	-5294	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	22383	-0-	-4647	-0-	22383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	10741	-0-	-3809	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12744	-0-	-246	-0-	12744	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	791	-0-	-3979	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	777	-0-	-339	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	23365	-0-	-6185	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	24051	-0-	-5058	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	23874	-0-	-3189	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20823	-0-	-1577	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	21340	-0-	-2809	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	20814	-0-	-2556	-0-	20814	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	13095	-0-	-7125	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	11745	-0-	-7785	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	9479	-0-	-6641	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	5871	-0-	-6365	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	5710	-0-	-7837	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	7033	-0-	-6077	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
12	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	33109	2			N	-0-					-0-
01	37538	X	37538	-0-	-0-	-0-	37538	2			N	-0-					-0-
02	35233	X	35233	-0-	-0-	-0-	35233	2			N	-0-					-0-
03	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	41254	2			N	-0-					-0-
*04	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	34901	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	16154	-0-	-5296	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	17881	-0-	-2610	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	12092	-0-	-6942	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	12230	-0-	-4262	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	10044	-0-	-8215	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	13563	-0-	-3747	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	21324	-0-	-1746	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22695	-0-	-679	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	22462	-0-	-106	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
03	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
*04	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	22751	-0-	-259	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22314	-0-	-1463	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	16786	-0-	-6991	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	19421	-0-	-1803	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
03	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	20881	-0-	-1859	-0-	20881	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3940	-0-	-2240	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1847	-0-	-2431	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3465	3	9	9	N	8					56
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					56
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3406	3	9	9	N	8					64
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3319	3	3	9	N	3					67
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3619	3	9	9	N	8					75
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	3	12	9	N	11					86

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22048	-0-	-1326	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20608	-0-	-504	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	23277	-0-	-97	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	7069	-0-	-15551	-0-	7069	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	8102	-0-	-2158	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9260	-0-	-1750	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	125	-0-	-4495	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2370	-0-	-2404	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	299	-0-	-3700	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10460	-0-	7360	7360	10460	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10677	-0-	7877	15237	10677	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5356	-0-	2256	17493	5356	2			N	-0-					-0-
*04	19024	X	1531	-0-	-17493	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

11	25080	X	19633	-0-	-5447	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21382	-0-	-3201	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	15475	-0-	-6411	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	12043	-0-	-6269	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	4203	-0-	-17187	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	10080	-0-	-10620	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

11	19050	X	12645	-0-	-6405	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	13895	X	12593	-0-	-1302	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	6182	-0-	-7520	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6963	-0-	-5413	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12370	-0-	-712	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
*04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7135	3	10	9	N	9	100	1			26
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7165	3	11	9	N	10					36
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7870	3	33	9	N	30					66
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					66
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7425	3	28	9	N	25					91
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	6438	3	19	9	N	17					108

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5123	3	28	9	N	25	78	1			55
12	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5332	3	15	9	N	14					69
01	5642	X	5178	-0-	-464	-0-	5178	3			N	-0-					69
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					69
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5696	3	79	9	N	72					141
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5194	3	3	9	N	3					144

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

11	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			N	-0-					48
12	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	3			N	-0-					48
01	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	3116	3	7	9	N	6					54
02	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	2712	3			N	-0-					54
03	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	2964	3	37	9	N	34					88
04	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	2884	3	19	9	N	17					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6082	-0-	-1808	-0-	6082	3			N	-0-					44
12	8153	X	6157	-0-	-1996	-0-	6136	3	21	9	N	19					63
01	7533	X	6080	-0-	-1453	-0-	6007	3	73	9	N	66					129
02	6020	X	4890	-0-	-1130	-0-	4883	3	7	9	N	6					135
03	6665	X	5814	-0-	-851	-0-	5810	3	4	9	N	4					139
04	6090	X	5313	-0-	-777	-0-	5294	3	19	9	N	17					156

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	7649	3			N	-0-					36
12	9734	X	7848	-0-	-1886	-0-	7829	3	19	9	N	17					53
01	9486	X	7619	-0-	-1867	-0-	7598	3	21	9	N	19					72
02	8512	X	6659	-0-	-1853	-0-	6659	3			N	-0-					72
03	8680	X	7540	-0-	-1140	-0-	7504	3	36	9	N	33					105
04	7650	X	7212	-0-	-438	-0-	7160	3	52	9	N	47					152

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	167	-0-	-673	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	46	-0-	-150	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	4587	-0-	-5493	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	2737	-0-	-8671	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
02	10304	X	5085	-0-	-5219	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
*04	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	283	-0-	-1174	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	627	-0-	-830	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	391	-0-	-1019	-0-	391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	40	-0-	-230	-0-	39	2	1	9	N	1					1
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					3
01	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	316	2	2	9	N	2					5
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					7

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

11	153210	X	105553	-0-	-47657	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
12	158317	X	100486	-0-	-57831	-0-	100486	2			N	-0-					-0-
01	158317	X	92906	-0-	-65411	-0-	92906	2			N	-0-					-0-
02	125916	X	80814	-0-	-45102	-0-	80814	2			N	-0-					-0-
03	121458	X	81470	-0-	-39988	-0-	81470	2			N	-0-					-0-
04	105540	X	87348	-0-	-18192	-0-	87348	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

11	550350	X	109746	-0-	-440604	-0-	109746	2			N	-0-					-0-
12	568695	X	100876	-0-	-467819	-0-	100876	2			N	-0-					-0-
01	568695	X	94631	-0-	-474064	-0-	94631	2			N	-0-					-0-
02	142996	X	79619	-0-	-63377	-0-	79619	2			N	-0-					-0-
03	131936	X	79931	-0-	-52005	-0-	79931	2			N	-0-					-0-
04	109740	X	82990	-0-	-26750	-0-	82990	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

11	586500	X	126716	-0-	-459784	-0-	126716	2			N	-0-					-0-
12	606050	X	118736	-0-	-487314	-0-	118736	2			N	-0-					-0-
01	606050	X	108862	-0-	-497188	-0-	108862	2			N	-0-					-0-
02	159152	X	91130	-0-	-68022	-0-	91130	2			N	-0-					-0-
03	149730	X	89910	-0-	-59820	-0-	89910	2			N	-0-					-0-
04	126720	X	87169	-0-	-39551	-0-	87169	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

11	372600	X	73625	-0-	-298975	-0-	73625	2			N	-0-					-0-
12	385020	X	68610	-0-	-316410	-0-	68610	2			N	-0-					-0-
01	385020	X	61412	-0-	-323608	-0-	61412	2			N	-0-					-0-
02	93520	X	45296	-0-	-48224	-0-	45296	2			N	-0-					-0-
03	85839	X	31115	-0-	-54724	-0-	31115	2			N	-0-					-0-
04	73620	X	36312	-0-	-37308	-0-	36312	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

11	465000	X	92023	-0-	-372977	-0-	92023	2			N	-0-					-0-
12	480500	X	87886	-0-	-392614	-0-	87886	2			N	-0-					-0-
01	480500	X	82963	-0-	-397537	-0-	82963	2			N	-0-					-0-
02	111944	X	70289	-0-	-41655	-0-	70289	2			N	-0-					-0-
03	105958	X	77359	-0-	-28599	-0-	77359	2			N	-0-					-0-
04	92010	X	71704	-0-	-20306	-0-	71704	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

11	564000	X	131118	-0-	-432882	-0-	131118	2			N	-0-					-0-
12	582800	X	123556	-0-	-459244	-0-	123556	2			N	-0-					-0-
01	582800	X	111451	-0-	-471349	-0-	111451	2			N	-0-					-0-
02	169484	X	91638	-0-	-77846	-0-	91638	2			N	-0-					-0-
03	156178	X	87518	-0-	-68660	-0-	87518	2			N	-0-					-0-
04	131130	X	87524	-0-	-43606	-0-	87524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105063	X	105063	-0-	-0-	-0-	105063	2			N	-0-					-0-
12	98577	X	98577	-0-	-0-	-0-	98577	2			N	-0-					-0-
01	91327	X	91327	-0-	-0-	-0-	91327	2			N	-0-					-0-
02	75954	X	75954	-0-	-0-	-0-	75954	2			N	-0-					-0-
03	77513	X	77513	-0-	-0-	-0-	77513	2			N	-0-					-0-
*04	74762	X	74762	-0-	-0-	-0-	74762	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

11	550200	X	109965	-0-	-440235	-0-	109965	2			N	-0-					-0-
12	568540	X	101338	-0-	-467202	-0-	101338	2			N	-0-					-0-
01	568540	X	93328	-0-	-475212	-0-	93328	2			N	-0-					-0-
02	139104	X	79353	-0-	-59751	-0-	79353	2			N	-0-					-0-
03	129766	X	74276	-0-	-55490	-0-	74276	2			N	-0-					-0-
04	109980	X	75708	-0-	-34272	-0-	75708	2			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

02	0	W	649	-0-	649	649	649	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	649					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	649					N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 5831																	
*03	7667	X	1836	-0-	-5831	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

*03	1054	X	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					8
04	1020	X	809	-0-	-211	-0-	809	3			N	-0-					8

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

*03	744	X	598	-0-	-146	-0-	589	3	9	9	N	8					8
04	720	X	302	-0-	-418	-0-	302	3			N	-0-					8

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

02	14B2 EXT		800	-0-	800	800	793	3	7	9	N	6					6
*03	0	W	152	-0-	152	952	152	3			N	-0-					6
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	952					N	-0-					6

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		57125	-0-	57125	57125	52926	3	4199	9	Y	3817	3557	1			260
03	0		74279	-0-	74279	131404	71081	3	3198	9	Y	2907	3023	1			144
*04	182349	X	50945	-0-	-131404	-0-	49419	3	1526	9	Y	1387	1416	1			115

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0		34116	-0-	34116	34116	30641	3	3475	9	Y	3159	2943	1			215
03	0		67418	-0-	67418	101534	64964	3	2454	9	Y	2231	2335	1			111
*04	147054	X	45520	-0-	-101534	-0-	44306	3	1214	9	Y	1104	1124	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		28188	-0-	28188	28188	25122	3	3066	9	Y	2787	2597	1			190
03	0		64402	-0-	64402	92590	60376	3	4026	9	Y	3660	3675	1			175
*04	143164	X	50574	-0-	-92590	-0-	48563	3	2011	9	Y	1828	1853	1			150

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0		22467	-0-	22467	22467	20007	3	2460	9	Y	2236	2083	1			152
03	0		63815	-0-	63815	86282	61220	3	2595	9	Y	2359	2397	1			114
*04	128507	X	42225	-0-	-86282	-0-	41533	3	692	9	Y	629	688	1			55

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		25542	-0-	25542	25542	21767	3	3775	9	Y	3432	3198	1			234
*03	0		44206	-0-	44206	69748	39462	3	4744	9	Y	4313	4341	1			207
*04	98013	X	28265	-0-	-69748	-0-	25771	3	2494	9	Y	2267	2288	1			186

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		36866	-0-	36866	36866	33344	3	3522	9	Y	3202	2984	1			218
03	0		63604	-0-	63604	100470	60983	3	2621	9	Y	2383	2483	1			118
*04	147308	X	46838	-0-	-100470	-0-	45371	3	1467	9	Y	1334	1343	1			109

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1344	-0-	-2406	-0-	33	1	1311	2	Y	-0-					59
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	114	1	3403	2	Y	-0-					59
01	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	98	1	3006	2	Y	-0-					59
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4601	2	Y	-0-					59
03	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	120	1	3111	2	Y	-0-					59
04	3390	X	1933	-0-	-1457	-0-	62	1	1871	2	Y	-0-					59

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					208
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					208
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					208
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	764	-0-	-1036	-0-	18 39	1 9	707	2	Y	35					149
12	3100	N	3182	-0-	82	82	103	1	3079	2	Y	-0-					149
01	2110	N	2028	-0-	-82	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-					149
02	2800	N	3700	-0-	900	900	117	1	3583	2	Y	-0-					149
03	4357	X	3457	-0-	-900	-0-	129	1	3328	2	Y	-0-					149
*04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	68	1	2070	2	Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	57	1	2277	2	Y	20					83
							22	9									
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	115	1	3409	2	Y	-0-					83
01	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	105	1	3213	2	Y	-0-					83
02	3052	X	2022	-0-	-1030	-0-	64	1	1958	2	Y	-0-					83
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	109	1	2827	2	Y	-0-					83
04	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	86	1	2506	2	Y	-0-					83

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					84
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					84

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	299	-0-	-601	-0-	7	1	292	2	N	-0-					288
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	24	1	723	2	N	-0-					288
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	9	1	274	2	N	-0-					288
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	1	1	34	2	N	-0-					288
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					288
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	2	Y	23					99
							25	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					99
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					99
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	147	-0-	-3063	-0-	4	1	143	2	N	-0-					129
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					129
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	205	1	6264	2	N	-0-					129
02	2996	X	437	-0-	-2559	-0-	14	1	423	2	N	-0-					129
03	3317	X	1490	-0-	-1827	-0-	55	1	1435	2	N	-0-					129
*04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	263	1	7944	2	N	-0-					129

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7841	-0-	-49	-0-	192	1	7649	2	N	-0-					326
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	315	1	9375	2	N	-0-					326
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	321	1	9827	2	N	12					338
							13	9									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	292	1	8940	2	N	-0-					338
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	353	1	9129	2	N	-0-					338
*04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	313	1	9465	2	N	57	177	1			218
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10085	-0-	-865	-0-	246	1	9815	2	N	22					265
							24	9									
12	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	411	1	12220	2	N	-0-					265
01	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	399	1	12201	2	N	-0-					265
02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	326	1	9989	2	N	31					296
							34	9									
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	458	1	11852	2	N	-0-					296
*04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	411	1	12438	2	N	68	185	1			179
							75	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					41
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					62
*12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					62
*01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					62
*02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	5	7			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					51
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					142
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					142
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					142
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					142
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					142
*04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					142

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					15
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					7
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2481	2	4	9	Y	4					59
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					64
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3					67
02	2324	X	2116	-0-	-208	-0-	2116	2			Y	-0-					67
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					77
04	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2283	2	2	9	Y	2					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					98
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					98
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					98
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	558	-0-	-2382	-0-	558	2			N	-0-					196
12	3038	X	503	-0-	-2535	-0-	503	2			N	-0-					196
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	2					198
02	2436	X	2094	-0-	-342	-0-	2075	2	19	9	N	17					215
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6	9	N	5					220
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2719	2	24	9	N	22					242

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	224	-0-	-1486	-0-	224	2			Y	-0-	130	1			22
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	Y	6					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14					42
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					42
03	2294	N	1047	-0-	-1247	-0-	1047	2			Y	-0-					42
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1581	2	2	9	Y	2					44

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4355	-0-	-55	-0-	4321	2	34	9	Y	31					60
12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			Y	-0-					10
01	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	4372	2	48	9	Y	44					54
02	4060	X	3995	-0-	-65	-0-	3965	2	30	9	Y	27					81
03	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4383	2			Y	-0-					81
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	4254	2			Y	-0-					54

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					22
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3057	-0-	-543	-0-	3046	2	11	9	Y	10					204
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3394	2	15	9	Y	14					218
01	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2963	2	31	9	Y	28	174	1			72
02	3640	X	1738	-0-	-1902	-0-	1738	2			Y	-0-					72
03	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3262	2	9	9	Y	8					80
04	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	3281	2	4	9	Y	4					84

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2010	X	1691	-0-	-319	-0-	1688	2	3	9	Y	3	2	8			105
*10	2077	X	1683	-0-	-394	-0-	1679	2	4	9	Y	4					109
*11	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1162	2	41	9	Y	37					146
12	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			Y	-0-					146
01	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1761	2	7	9	Y	6					152
02	1568	X	1144	-0-	-424	-0-	1144	2			Y	-0-					152
03	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	945	2	74	9	Y	67	162	1			57
04	1860	X	770	-0-	-1090	-0-	770	2			Y	-0-					57

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1126	-0-	-1874	-0-	1091	2	35	9	Y	32	180	1			43
12	3162	X	1599	-0-	-1563	-0-	1599	2			Y	-0-					43
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					43
02	1120	X	1002	-0-	-118	-0-	1002	2			Y	-0-					43
03	1612	X	1242	-0-	-370	-0-	1209	2	33	9	Y	30					73
04	1560	X	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					73

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	2			Y	-0-					65
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					65
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					65
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					65
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7					72
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	Y	3					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	2881	2			Y	-0-					166
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			Y	-0-					166
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					166
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	2423	2	18	9	Y	16					182
03	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	2			Y	-0-					166
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	2			Y	-0-					166

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					84
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					84
01	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1905	2	19	9	N	17					101
02	1764	N	1463	-0-	-301	-0-	1450	2	13	9	N	12					113
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					132
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2032	2	43	9	N	39					171

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2330	2	19	9	Y	17					101
12	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1988	2			Y	-0-					101
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					105
02	2184	X	1915	-0-	-269	-0-	1881	2	34	9	Y	31					136
03	2418	X	2038	-0-	-380	-0-	2035	2	3	9	Y	3					139
04	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			Y	-0-					139

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1771	-0-	-1019	-0-	1764	2	7	9	Y	6					72
12	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			Y	-0-					72
01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	2			Y	-0-					72
02	2380	X	565	-0-	-1815	-0-	565	2			Y	-0-					72
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					72
04	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			Y	-0-					72

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					189
*12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1165	2	6	9	N	5	75	1			119
01	1302	N	598	-0-	-704	-0-	590	2	8	9	N	7					126
02	1176	N	973	-0-	-203	-0-	962	2	11	9	N	10					136
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8					144
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5					149

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3044	-0-	-2116	-0-	3029	2	15	9	Y	14					222
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					222
*01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5565	2	8	9	Y	7					229
*02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5060	2	15	9	Y	14					243
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5720	2	14	9	Y	13					256
*04	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	5315	2	19	9	Y	17					273

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2709	2	21	9	N	19					220
12	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3168	2	19	9	N	17					237
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3052	2	21	9	N	19	184	1			72
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2548	2	11	9	N	10					82
03	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3003	2	22	9	N	20					102
04	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2834	2	24	9	N	22					124

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					191
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					192
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					201
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	176	1			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					51
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15	9	Y	14					65

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	Y	6	2	8			81
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	Y	26					107
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					107
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1329	2	19	9	Y	17					124
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12					136
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1461	2	20	9	Y	18					154
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1119	2	1	9	Y	1					155
04	1530	N	587	-0-	-943	-0-	578	2	9	9	Y	8					163

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4759	-0-	-551	-0-	4749	2	10	9	N	9					48
12	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4951	2	13	9	N	12					60
01	5611	X	4277	-0-	-1334	-0-	4269	2	8	9	N	7					67
02	5068	X	3433	-0-	-1635	-0-	3426	2	7	9	N	6					73
03	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	4535	2	4	9	N	4					77
04	4800	X	4575	-0-	-225	-0-	4546	2	29	9	N	26					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5599	2	11	9	Y	10					134
12	6231	X	6171	-0-	-60	-0-	6052	2	119	9	Y	108	179	1			63
01	6107	X	5859	-0-	-248	-0-	5857	2	2	9	Y	2					65
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			Y	-0-					65
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5921	2	263	9	Y	239	182	1			122
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5730	2	24	9	Y	22					144

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12					196
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19					215
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	Y	5					220
*11	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			Y	-0-					220
*12	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2530	2	24	9	Y	22					242
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	Y	16					258
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17					275
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2530	2	13	9	Y	12					287
*04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2507	2			Y	-0-					287

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3					78
12	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2043	2	26	9	Y	24	89	1			13
01	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	2			Y	-0-					13
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	2			Y	-0-					13
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2					15
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	Y	6					21

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5203	2	30	9	N	27					94
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5320	2	26	9	N	24					118
01	5270	X	3526	-0-	-1744	-0-	3486	2	40	9	N	36					154
02	4872	X	2999	-0-	-1873	-0-	2967	2	32	9	N	29	165	1			18
03	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	4784	2	6	9	N	5					23
04	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	4521	2	29	9	N	26					49

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3957	2	18	9	N	16					217
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5389	2	45	9	N	41					258
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5243	2	11	9	N	10					268
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4130	2	33	9	N	30	183	1			115
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5287	2	37	9	N	34					149
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4723	2	24	9	N	22					171

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7303	2			N	-0-	171	1			117
12	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	7354	2	59	9	N	54					171
*01	8060	X	6936	-0-	-1124	-0-	6917	2	19	9	N	17					188
*02	7280	X	4986	-0-	-2294	-0-	4914	2	72	9	N	65					253
*03	7533	X	4763	-0-	-2770	-0-	4740	2	23	9	N	21					274
*04	7290	X	6545	-0-	-745	-0-	6505	2	40	9	N	36	170	1			140

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

11	6600	X	4865	-0-	-1735	-0-	4865	2			Y	-0-					186
12	6789	X	5250	-0-	-1539	-0-	5250	2			Y	-0-					186
01	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6068	2	30	9	Y	27	174	1			39
02	5852	X	4613	-0-	-1239	-0-	4613	2			Y	-0-					39
03	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	5790	2	22	9	Y	20					59
*04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-					59

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

11	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3568	2	4	9	N	4					177
12	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	3635	2			N	-0-					177
01	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3628	2	3	9	N	3					180
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3282	2	14	9	N	13	162	1			31
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3745	2	8	9	N	7					38
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	N	5					43

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			Y	-0-					50
12	6045	X	5833	-0-	-212	-0-	5669	2	164	9	Y	149	177	1			22
01	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	5735	2			Y	-0-					22
02	5236	X	5067	-0-	-169	-0-	5067	2			Y	-0-					22
03	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	2			Y	-0-					22
04	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	5374	2	1	9	Y	1					23

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4831	2	28	9	Y	25					98
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5851	2	43	9	Y	39					137
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5345	2	14	9	Y	13					150
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4536	2	24	9	Y	22					172
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4956	2	22	9	Y	20					192
*04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					218

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					169
12	5735	X	4732	-0-	-1003	-0-	4693	2	39	9	Y	35					204
01	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5011	2	17	9	Y	15					219
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5107	2	75	9	Y	68	183	1			104
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5855	2	33	9	Y	30					134
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5525	2	13	9	Y	12					146

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		11091	-0-	11091	11091	11091	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	DLQ G-10		11550	-0-	11550	22641	11550	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10156	-0-	10156	32797	10156	2			Y	-0-					-0-
03	44527	X	11730	-0-	-32797	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
*04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	660	1	865	2	Y	-0-					16
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	657	1	2205	2	Y	167	163	1			20
							184	9									
01	3100	N	3200	-0-	100	100	604	1	2491	2	Y	95					115
							105	9									
02	2800	N	4196	-0-	1396	1496	499	1	3697	2	Y	-0-					115
03	3100	N	2209	-0-	-891	605	596	1	1613	2	Y	-0-					115
*04	3188	X	2583	-0-	-605	-0-	660	1	1826	2	Y	88	173	1			30
							97	9									

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	222	1	3005	2	Y	-0-					20
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	194	1	2967	2	Y	-0-					20
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	186	1	4623	2	Y	-0-					20
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	152	1	3566	2	Y	-0-					20
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	214	1	5334	2	Y	-0-					20
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	211	1	5304	2	Y	149	80	1			89
							164	9									

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	480	1	6094	2	Y	-0-					65
12	5983	X	4241	-0-	-1742	-0-	475	1	3766	2	Y	-0-					65
01	5983	X	1664	-0-	-4319	-0-	479	1	1185	2	Y	-0-					65
02	6132	X	3327	-0-	-2805	-0-	316	1	3011	2	Y	-0-					65
03	6789	X	5060	-0-	-1729	-0-	496	1	4564	2	Y	-0-					65
04	6570	X	5938	-0-	-632	-0-	480	1	5458	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

11	2610	X	660	-0-	-1950	-0-	660	1			Y	-0-					192
12	6107	X	661	-0-	-5446	-0-	661	1			Y	-0-					192
01	5828	X	631	-0-	-5197	-0-	631	1			Y	-0-					192
02	616	X	400	-0-	-216	-0-	400	1			Y	-0-					192
03	682	X	681	-0-	-1	-0-	681	1			Y	-0-					192
04	660	X	659	-0-	-1	-0-	659	1			Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	660	1	9312	2	Y	-0-					90
12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	656	1	9684	2	Y	167	167	1			90
							184	9									
01	10106	X	2937	-0-	-7169	-0-	554	1	2383	2	Y	-0-					90
02	9296	X	2853	-0-	-6443	-0-	470	1	2383	2	Y	-0-					90
03	10509	X	3591	-0-	-6918	-0-	642	1	2949	2	Y	-0-					90
04	10170	X	5375	-0-	-4795	-0-	650	1	4725	2	Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					143
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					143
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					143
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					143

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	660	-0-	-540	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	1			Y	-0-					-0-
03	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	8	-0-	-622	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

11	6900	X	210	-0-	-6690	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
12	6231	X	2689	-0-	-3542	-0-	223	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	3234	-0-	-2997	-0-	210	1	3024	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	2760	-0-	-1216	-0-	168	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	222	1	4656	2	Y	-0-					-0-
*04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	215	1	4806	2	Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

11	6300	X	4001	-0-	-2299	-0-	210	1	3791	2	Y	-0-					16
12	6510	X	3438	-0-	-3072	-0-	223	1	3215	2	Y	-0-					16
01	6510	X	4228	-0-	-2282	-0-	216	1	4012	2	Y	-0-					16
02	4844	X	3700	-0-	-1144	-0-	174	1	3526	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	223	1	4294	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	218	1	3760	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	660	1	5960	2	Y	18	86	1			23
							20	9									
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	679	1	8337	2	Y	10					33
							11	9									
01	7967	X	7406	-0-	-561	-0-	625	1	6781	2	Y	-0-					33
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	513	1	9027	2	Y	131	84	1			80
							144	9									
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	651	1	8469	2	Y	-0-					80
*04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	650	1	10680	2	Y	102	174	1			8
							112	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					98
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					98
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			Y	-0-					98
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	248	1	101	9	Y	92	104	1			86
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			Y	-0-					86
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					86

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	450	1	1537	2	Y	-0-					302
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	457	1	2148	2	Y	-0-					302
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	443	1	1305	2	Y	72	164	1			210
							79	9									
02	1596	N	644	-0-	-952	-0-	376	1	268	2	Y	-0-					210
03	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	457	1	991	2	Y	2					212
							2	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	442	1	1424	2	Y	164	181	1			195
							180	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	5468	-0-	-4072	-0-	450	1	5018	2	Y	-0-					-0-
12	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	452	1	8806	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	5040	-0-	-4477	-0-	383	1	4657	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	991	-0-	-7605	-0-	214	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	940	-0-	-8329	-0-	456	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	442	-0-	-8528	-0-	442	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	660	1	4166	2	Y	18	86	1			23
							20	9									
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	658	1	4824	2	Y	10					33
							11	9									
01	6603	X	5329	-0-	-1274	-0-	654	1	4675	2	Y	-0-					33
02	5964	X	3208	-0-	-2756	-0-	519	1	2545	2	Y	131	84	1			80
							144	9									
03	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	614	1	3052	2	Y	-0-					80
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	657	1	5646	2	Y	102	174	1			8
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	210	1	5666	2	Y	-0-					65
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	230	1	7122	2	Y	-0-					65
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	228	1	7528	2	Y	-0-					65
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	181	1	5457	2	Y	172	156	1			81
							189	9									
03	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	231	1	9627	2	Y	-0-					81
*04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	224	1	8239	2	Y	-0-					81

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	450	1	2971	2	Y	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	450	1	4527	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	438	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	359	1	4803	2	Y	-0-					-0-
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	450	1	8480	2	Y	-0-					-0-
*04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	436	1	10320	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	189	1	190	2	Y	-0-					19
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	193	1	616	2	Y	-0-					19
01	3100	N	3355	-0-	255	255	186	1	3169	2	Y	-0-					19
02	2800	N	2556	-0-	-244	11	154	1	2402	2	Y	-0-					19
03	2555	N	2544	-0-	-11	-0-	220	1	2324	2	Y	-0-					19
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	216	1	2517	2	Y	-0-	19	1			-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

11	5190	X	4296	-0-	-894	-0-	4260	2	36	9	Y	33					181
12	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4874	2	17	9	Y	15					196
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5133	2	25	9	Y	23	170	1			49
02	5040	X	4339	-0-	-701	-0-	4313	2	26	9	Y	24					73
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4834	2	29	9	Y	26	84	1			15
04	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	4817	2	26	9	Y	24					39

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
12	9176	X	7635	-0-	-1541	-0-	7635	2			Y	-0-					29
01	9176	X	6526	-0-	-2650	-0-	6526	2			Y	-0-					29
02	8288	X	1917	-0-	-6371	-0-	1917	2			Y	-0-					29
03	8246	X	5765	-0-	-2481	-0-	5765	2			Y	-0-					29
04	7740	X	5369	-0-	-2371	-0-	5369	2			Y	-0-					29

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9331	X	7042	-0-	-2289	-0-	7042	2			Y	-0-	73	1			83
*09	8280	X	2414	-0-	-5866	-0-	2414	2			Y	-0-					83
*10	8556	X	2124	-0-	-6432	-0-	33	1	2091	2	Y	-0-					83
11	6810	X	220	-0-	-6590	-0-	220	1			Y	-0-					83
12	7037	X	849	-0-	-6188	-0-	296	1	274	2	Y	254	56	1			281
							279	9									
01	7037	X	922	-0-	-6115	-0-	272	1	650	2	Y	-0-					281
02	2240	X	1408	-0-	-832	-0-	226	1	1182	2	Y	-0-					281
03	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	294	1	1659	2	Y	-0-					281
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	314	1	2271	2	Y	53	158	1			176
							58	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	231	-0-	-3459	-0-	231	1			Y	-0-					169
12	5270	X	1575	-0-	-3695	-0-	297	1	1278	2	Y	-0-	114	1			55
01	5270	X	3202	-0-	-2068	-0-	267	1	2935	2	Y	-0-					55
02	4760	X	2295	-0-	-2465	-0-	242	1	2053	2	Y	-0-					55
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	329	1	6763	2	Y	-0-					55
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	314	1	6086	2	Y	-0-	31	1			24

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	660	1	5404	2	N	-0-					122
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	682	1	5483	2	N	-0-					122
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	663	1	5893	2	N	108	167	1			63
							119	9									
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	616	1	4341	2	N	-0-					63
03	6262	X	5021	-0-	-1241	-0-	682	1	4339	2	N	-0-					63
04	6390	X	4322	-0-	-2068	-0-	658	1	3664	2	N	-0-					63

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	67	-0-	-8873	-0-	67	2			Y	-0-					52
12	9238	X	5805	-0-	-3433	-0-	5797	2	8	9	Y	7					59
01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11161	2	7	9	Y	6					65
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8842	2	4	9	Y	4					69
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			Y	-0-					69
*04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9370	2	19	9	Y	17					86

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	3431	2			N	-0-					116
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					116
01	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2820	2	6	9	N	5					121
02	3192	X	2436	-0-	-756	-0-	2425	2	11	9	N	10					131
03	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2860	2	3	9	N	3					134
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3					137

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5075	-0-	-1405	-0-	5075	2			Y	-0-					7
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					7
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6685	2	6	9	Y	5					12
02	5768	X	5249	-0-	-519	-0-	5232	2	17	9	Y	15					27
03	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	6674	2			Y	-0-					27
04	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	6102	2	11	9	Y	10					37

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2 EXT		88	-0-	88	88	88	1			Y	-0-					15
*10	14B2 EXT		242	-0-	242	330	242	1			Y	-0-	15	1			-0-
*11	14B2 EXT		308	-0-	308	638	308	1			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		330	-0-	330	968	330	1			Y	-0-					-0-
*01	1243	X	275	-0-	-968	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	330	1	3201	2	Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	660	1	1251	2	Y	-0-					3
12	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	665	1	1324	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	666	1	788	2	Y	-0-	2	1			1
02	1792	N	1602	-0-	-190	-0-	614	1	988	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1101	-0-	-883	-0-	682	1	419	2	Y	-0-					1
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	659	1	2083	2	Y	-0-	1	1			-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	4452	-0-	-7278	-0-	660	1	3792	2	Y	-0-					256
12	7936	X	5963	-0-	-1973	-0-	682	1	5281	2	Y	-0-					256
01	7936	X	2830	-0-	-5106	-0-	682	1	1983	2	Y	150	167	1			239
							165	9									
02	7168	X	3455	-0-	-3713	-0-	616	1	2839	2	Y	-0-					239
03	6479	X	775	-0-	-5704	-0-	494	1	281	2	Y	-0-					239
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	630	1	5417	2	Y	17	181	1			75
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	363	151	1			241
11	T. A.		469	-0-	469	469	352	1	117	9	Y	106	165	1			182
12	T. A.		1377	-0-	1377	1846	315	1	872	2	Y	173	163	1			192
							190	9									
*01	T. A.		2495	-0-	2495	4341	266	1	1897	2	Y	302	342	1			152
							332	9									
*02	7871	X	3530	-0-	-4341	-0-	235	1	3285	2	Y	9					161
							10	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	315	1	4294	2	Y	476	329	1			308
							524	9									
*04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	330	1	6616	2	Y	297	532	1			73
							327	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					42
04	14B2 EXT		311	-0-	311	578	311	1			Y	-0-					42

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	660	1	4474	2	N	-0-					114
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	636	1	3308	2	N	89	170	1			33
							98	9									
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	438	1	311	2	N	-0-					33
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	381	1	1971	2	N	-0-					33
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	659	1	2701	2	N	-0-					33
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	648	1	1888	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	276	1	685	2	N	10					89
							11	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	655	1	599	2	N	-0-					89
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	535	1	886	2	N	-0-					89
03	3100	N	5862	-0-	2762	2762	494	1	5368	2	N	-0-					89
*04	3000	N	7691	-0-	4691	7453	479	1	7212	2	N	-0-					89

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4796	-0-	-364	-0-	480	1	4316	2	N	-0-					202
12	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	496	1	4454	2	N	-0-					202
01	4960	X	4523	-0-	-437	-0-	488	1	4001	2	N	31	177	1			56
							34	9									
02	4480	X	4280	-0-	-200	-0-	411	1	3869	2	N	-0-					56
03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	496	1	4329	2	N	-0-					56
*04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	480	1	4501	2	N	-0-					56

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					198
12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	2			N	-0-					198
01	4945	X	4294	-0-	-651	-0-	4294	2			N	-0-					198
02	2604	X	1318	-0-	-1286	-0-	1318	2			N	-0-					198
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					198
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					198

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5855	2	47	9	Y	43					80
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					80
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					80
02	5516	X	2089	-0-	-3427	-0-	2089	2			Y	-0-					80
03	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	5264	2			Y	-0-					80
04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	2			Y	-0-					80

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

11	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-					64
12	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3923	2			N	-0-					64
01	4371	X	3545	-0-	-826	-0-	3545	2			N	-0-					64
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			N	-0-					64
03	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	2			N	-0-					64
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	2			N	-0-					64

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		223	-0-	223	223	223	1			Y	-0-					79
04	T. A.		315	-0-	315	538	315	1			Y	-0-					79

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

11	6900	X	5580	-0-	-1320	-0-	5569	2	11	9	Y	10					136
12	6975	X	5431	-0-	-1544	-0-	5431	2			Y	-0-					65
01	7192	X	4903	-0-	-2289	-0-	4888	2	15	9	Y	14					79
02	6496	X	4672	-0-	-1824	-0-	4663	2	9	9	Y	8					87
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7405	2	26	9	Y	24					111
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4735	2	7	9	Y	6					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*11	T. A.		661	-0-	661	661	341	1	320	2	Y	-0-					62
12	T. A.		5533	-0-	5533	6194	327	1	5206	2	Y	-0-					62
01	T. A.		8613	-0-	8613	14807	315	1	8298	2	Y	-0-					62
02	22092	X	7285	-0-	-14807	-0-	7285	2			Y	-0-					62
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					62
04	8340	X	5947	-0-	-2393	-0-	5947	2			Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	1			Y	-0-					61
12	3472	X	333	-0-	-3139	-0-	333	1			Y	-0-					61
01	3472	X	297	-0-	-3175	-0-	297	1			Y	-0-					61
02	2940	X	409	-0-	-2531	-0-	244	1	64	2	Y	92	67	1			86
							101	9									
03	372	X	289	-0-	-83	-0-	289	1			Y	-0-					86
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	1			Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					61
*11	T. A.		636	-0-	636	692	319	1	317	2	Y	-0-					61
12	T. A.		2983	-0-	2983	3675	291	1	2692	2	Y	-0-					61
01	9203	X	5528	-0-	-3675	-0-	300	1	5228	2	Y	-0-					61
02	2800	N	8844	-0-	6044	6044	441	1	8403	2	Y	-0-					61
03	3100	N	11871	-0-	8771	14815	656	1	11215	2	Y	-0-					61
*04	25427	X	10612	-0-	-14815	-0-	647	1	9835	2	Y	118	164	1			15
							130	9									

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9908	2	24	9	N	22					134
12	10850	X	10732	-0-	-118	-0-	10704	2	28	9	N	25					159
01	10850	X	10083	-0-	-767	-0-	10060	2	23	9	N	21					180
02	9800	X	8732	-0-	-1068	-0-	8719	2	13	9	N	12					192
03	10726	X	10107	-0-	-619	-0-	10103	2	4	9	N	4					196
04	10380	X	9688	-0-	-692	-0-	9653	2	35	9	N	32					228

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

11	2940	X	603	-0-	-2337	-0-	600	2	3	9	N	3					181
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					181
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					181
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					181
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	2			N	-0-					181
04	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5489	-0-	-421	-0-	5469	2	20	9	N	18					213
12	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	5874	2	23	9	N	21					234
01	5890	X	5147	-0-	-743	-0-	5127	2	20	9	N	18					252
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5420	2	24	9	N	22					274
03	5890	X	5825	-0-	-65	-0-	5800	2	25	9	N	23					297
04	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5139	2	22	9	N	20					317

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

11	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4327	2	23	9	N	21					242
12	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4242	2	30	9	N	27					269
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4619	2	17	9	N	15					284
02	4172	X	3948	-0-	-224	-0-	3891	2	57	9	N	52	160	1			176
03	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4342	2	2	9	N	2					178
04	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4382	2	20	9	N	18					196

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

11	2970	X	615	-0-	-2355	-0-	604	2	11	9	Y	10					82
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3					85
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	30					115
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	5	80	1			40
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
*04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					40

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

11	6480	X	5128	-0-	-1352	-0-	5128	2			N	-0-					59
12	6541	X	4421	-0-	-2120	-0-	4421	2			N	-0-					59
01	5642	X	4825	-0-	-817	-0-	4825	2			N	-0-					59
02	4788	X	4157	-0-	-631	-0-	4157	2			N	-0-					59
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					59
04	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	5047	2			N	-0-					59

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

11	5160	X	4132	-0-	-1028	-0-	4132	2			Y	-0-					197
12	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			Y	-0-					197
01	5332	X	4444	-0-	-888	-0-	4437	2	7	9	Y	6					203
02	4676	X	3550	-0-	-1126	-0-	3519	2	31	9	Y	28	175	1			56
03	5177	X	3847	-0-	-1330	-0-	3843	2	4	9	Y	4					60
04	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4184	2	9	9	Y	8					68

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

11	6960	X	5058	-0-	-1902	-0-	5058	2			N	-0-					73
12	7192	X	5499	-0-	-1693	-0-	5499	2			N	-0-					73
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					73
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					73
03	6417	X	56	-0-	-6361	-0-	56	2			N	-0-					73
04	5310	X	2364	-0-	-2946	-0-	2364	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					136
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					136
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					136
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2025	-0-	-2295	-0-	222	1	1803	2	Y	-0-					20
12	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	201	1	4731	2	Y	-0-					20
01	5580	X	2426	-0-	-3154	-0-	198	1	2228	2	Y	-0-					20
02	5040	X	2188	-0-	-2852	-0-	155	1	2033	2	Y	-0-					20
03	4929	X	3290	-0-	-1639	-0-	222	1	3068	2	Y	-0-					20
04	4770	X	3864	-0-	-906	-0-	223	1	3477	2	Y	149	80	1			89
							164	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5580	X	3791	-0-	-1789	-0-	3763	2	28	9	Y	25	43	1			23
*08	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4221	2	11	9	Y	10					33
*09	4890	X	4517	-0-	-373	-0-	4495	2	22	9	Y	20	43	1			10
*10	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3313	2	37	9	Y	34					44
*11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3629	1	330	2	Y	2					46
							2	9									
12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	340	1	3625	2	Y	136	78	1			104
							150	9									
01	4681	X	3428	-0-	-1253	-0-	318	1	3064	2	Y	42					146
							46	9									
02	4228	X	1979	-0-	-2249	-0-	228	1	1742	2	Y	8					154
							9	9									
03	4123	X	2580	-0-	-1543	-0-	338	1	2203	2	Y	35					189
							39	9									
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	327	1	2773	2	Y	40	175	1			54
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10509	X	9398	-0-	-1111	-0-	9368	2	30	9	Y	27					55
*08	10509	X	10300	-0-	-209	-0-	10280	2	20	9	Y	18					73
*09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			Y	-0-					73
*10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			Y	-0-					73
*11	9960	X	9638	-0-	-322	-0-	9638	2			Y	-0-					73
12	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	9607	2			Y	-0-					73
01	10292	X	7321	-0-	-2971	-0-	7321	2			Y	-0-					73
02	9184	X	5757	-0-	-3427	-0-	5757	2			Y	-0-	73	1			-0-
03	9951	X	8178	-0-	-1773	-0-	8178	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	7146	-0-	-2484	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

*07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4742	2	28	9	Y	25					81
*08	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			Y	-0-					81
*09	4200	X	2952	-0-	-1248	-0-	2952	2			Y	-0-					81
*10	4340	X	852	-0-	-3488	-0-	852	2			Y	-0-					81
*11	4200	X	500	-0-	-3700	-0-	418	1	82	2	Y	-0-					81
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	315	1	3194	2	Y	-0-					81
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	293	1	4659	2	Y	-0-					81
02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	280	1	5108	2	Y	21	83	1			60
							23	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	306	1	5145	2	Y	-0-					60
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	329	1	5304	2	Y	-0-					60

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

*07	12276	X	11519	-0-	-757	-0-	11463	2	56	9	Y	51	87	1			47
*08	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11299	2	22	9	Y	20					67
*09	11370	X	10582	-0-	-788	-0-	10539	2	43	9	Y	39	86	1			20
*10	11563	X	10630	-0-	-933	-0-	10589	2	41	9	Y	37					57
11	11160	X	10598	-0-	-562	-0-	10596	2	2	9	Y	2					59
12	11532	X	10618	-0-	-914	-0-	10468	2	150	9	Y	136	91	1			104
01	11315	X	9868	-0-	-1447	-0-	9822	2	46	9	Y	42					146
02	9884	X	8798	-0-	-1086	-0-	8789	2	9	9	Y	8					154
03	10943	X	9980	-0-	-963	-0-	9941	2	39	9	Y	35					189
04	10590	X	9806	-0-	-784	-0-	9762	2	44	9	Y	40	175	1			54

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

*07	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	2477	2	14	9	Y	13					27
*08	2790	N	2399	-0-	-391	-0-	2389	2	10	9	Y	9					36
*09	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			Y	-0-					36
*10	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			Y	-0-					36
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	660	1	1930	2	Y	-0-					36
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	681	1	1713	2	Y	-0-					36
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	682	1	2329	2	Y	-0-					36
02	2800	N	3248	-0-	448	448	610	1	2458	2	Y	164	106	1			94
							180	9									
03	3100	N	3440	-0-	340	788	682	1	2744	2	Y	13					107
							14	9									
*04	3000	N	3113	-0-	113	901	659	1	2454	2	Y	-0-					107

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

11	6240	X	4723	-0-	-1517	-0-	4570	2	153	9	Y	139					178
12	DLQ G-10		5269	-0-	5269	5269	5228	2	41	9	Y	37	180	1			35
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	10132	4863	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		4935	-0-	4935	15067	4935	2			Y	-0-					35
03	22667	X	7600	-0-	-15067	-0-	7600	2			Y	-0-					35
*04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	10181	-0-	-19	-0-	10017	2	164	9	Y	149					178
12	10540	X	8906	-0-	-1634	-0-	8874	2	32	9	Y	29	179	1			28
01	10540	X	10222	-0-	-318	-0-	10222	2			Y	-0-					28
02	9492	X	8651	-0-	-841	-0-	8651	2			Y	-0-					28
03	10509	X	9395	-0-	-1114	-0-	9395	2			Y	-0-					28
04	10170	X	8853	-0-	-1317	-0-	8853	2			Y	-0-					28

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

*07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4146	2	28	9	Y	25	43	1			23
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4002	2	11	9	Y	10					33
*09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3800	2	22	9	Y	20	43	1			10
*10	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2956	2	4	9	Y	4					14
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	330	1	3634	2	Y	-0-					14
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	340	1	3524	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	315	1	4025	2	Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	240	1	3634	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	338	1	3012	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3468	-0-	-672	-0-	327	1	3141	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

11	5250	X	242	-0-	-5008	-0-	242	1			Y	-0-					85
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	333	1	6738	2	Y	-0-					85
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	-0-					85
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	230	1	5986	2	Y	22	86	1			62
							24	9									
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	314	1	5235	2	Y	-0-					62
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	329	1	4555	2	Y	-0-					62

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

11	8520	X	2956	-0-	-5564	-0-	2956	2			N	-0-					28
12	8804	X	2063	-0-	-6741	-0-	2063	2			N	-0-					28
01	7378	X	470	-0-	-6908	-0-	470	2			N	-0-					28
02	6664	X	1637	-0-	-5027	-0-	1637	2			N	-0-					28
03	7378	X	4672	-0-	-2706	-0-	4672	2			N	-0-					28
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

11	10290	X	9813	-0-	-477	-0-	9813	2			N	-0-					32
12	10633	X	9945	-0-	-688	-0-	9945	2			N	-0-					32
01	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					32
02	9156	X	5011	-0-	-4145	-0-	5011	2			N	-0-					32
03	10137	X	8195	-0-	-1942	-0-	8195	2			N	-0-					32
04	9810	X	7601	-0-	-2209	-0-	7601	2			N	-0-					32

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	11850	2	128	9	N	116					175
12	12679	X	12135	-0-	-544	-0-	12093	2	42	9	N	38	188	1			25
01	12555	X	12057	-0-	-498	-0-	12057	2			N	-0-					25
02	11172	X	9339	-0-	-1833	-0-	9339	2			N	-0-					25
03	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					25
04	11970	X	11834	-0-	-136	-0-	11834	2			N	-0-					25

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	1	4	9	N	4					81
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	647	1	33	9	N	30					111
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	9	N	85	172	1			24
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					24
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	561	1	232	9	N	211	191	1			44
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	611	1	289	9	N	263	179	1			128

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	16	1	9613	2	Y	-0-					38
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					38
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9211	2	182	9	Y	165	180	1			23
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					23
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8518	2	343	9	Y	312	191	1			144
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8405	2	23	9	Y	21					165

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	15622	-0-	-968	-0-	15622	2			N	-0-					52
12	16306	X	16035	-0-	-271	-0-	16035	2			N	-0-					52
01	16306	X	16022	-0-	-284	-0-	16022	2			N	-0-					52
02	14588	X	14187	-0-	-401	-0-	14187	2			N	-0-					52
03	16151	X	15693	-0-	-458	-0-	15693	2			N	-0-					52
04	15630	X	15254	-0-	-376	-0-	15254	2			N	-0-					52

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3968	X	2192	-0-	-1776	-0-	2192	2			Y	-0-					90
*08	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			Y	-0-					90
*09	5130	X	3636	-0-	-1494	-0-	3636	2			Y	-0-					90
*10	5301	X	3361	-0-	-1940	-0-	3361	2			Y	-0-					90
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	660	1	5990	2	Y	-0-					90
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	650	1	4229	2	Y	-0-					90
01	4278	X	3917	-0-	-361	-0-	631	1	3286	2	Y	-0-					90
02	4284	X	2449	-0-	-1835	-0-	537	1	1912	2	Y	-0-					90
03	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	622	1	3536	2	Y	-0-					90
*04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	655	1	3993	2	Y	-0-					90

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	206	-0-	206	206	206	1			Y	-0-					45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	632	1	81	9	N	74	166	1			111
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	640	1	424	9	N	385	347	1			149

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	192	1	696	9	N	633	493	1			208
12	3100	N	6474	-0-	3374	3374	471	1	5531	2	N	429	337	1			300
							472	9									
01	3100	N	5999	-0-	2899	6273	437	1	5478	2	N	76	159	1			217
							84	9									
02	2800	N	6004	-0-	3204	9477	423	1	5340	2	N	219	170	1			266
							241	9									
03	15367	X	5890	-0-	-9477	-0-	679	1	5066	2	N	132	181	1			217
							145	9									
*04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	660	1	4834	2	N	233	349	1			101
							256	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

11	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	480	1	6208	2	N	25					47
							28	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	496	1	7792	2	N	30					77
							33	9									
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	485	1	6899	2	N	33					110
							36	9									
02	6440	X	5063	-0-	-1377	-0-	393	1	4646	2	N	22					132
							24	9									
03	7130	X	5704	-0-	-1426	-0-	490	1	5069	2	N	132					264
							145	9									
04	6900	X	5635	-0-	-1265	-0-	479	1	5117	2	N	35	180	1			17
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4316	-0-	-874	-0-	4316	2			N	-0-					111
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					111
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		151	-0-	151	151	151	1			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190 X	4887	-0-	-3303	-0-	4887	2			N	-0-					188
12	9083 X	2706	-0-	-6377	-0-	2704	2	2	9	N	2	146	1			44
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					44
02	8204 X	274	-0-	-7930	-0-	274	2			N	-0-					44
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					44
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570 X	13650	-0-	-1920	-0-	13650	2			N	-0-					18
12	16089 X	12941	-0-	-3148	-0-	12941	2			N	-0-					18
01	15469 X	13515	-0-	-1954	-0-	13515	2			N	-0-					18
02	13860 X	12885	-0-	-975	-0-	12702	2	183	9	N	166					184
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15259	2	47	9	N	43	191	1			36
04	13650 X	13634	-0-	-16	-0-	13634	2			N	-0-					36

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					124
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					124
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					124
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					124
04	8490 X	7031	-0-	-1459	-0-	7031	2			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	8036	2	57	9	N	52					171
12	8432	X	8326	-0-	-106	-0-	8261	2	65	9	N	59					230
01	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8080	2	69	9	N	63	182	1			111
02	7616	X	7436	-0-	-180	-0-	7373	2	63	9	N	57					168
03	8370	X	8072	-0-	-298	-0-	8006	2	66	9	N	60	191	1			37
04	8100	X	7698	-0-	-402	-0-	7656	2	42	9	N	38					75

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

*07	10943	X	4568	-0-	-6375	-0-	4568	2			Y	-0-					122
*08	10943	X	8584	-0-	-2359	-0-	8504	2	80	9	Y	73	172	1			23
*09	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	8407	2			Y	-0-					23
*10	10075	X	1820	-0-	-8255	-0-	1750	2	70	9	Y	64					87
11	9270	X	4885	-0-	-4385	-0-	448	1	4437	2	Y	-0-					87
12	8556	X	7044	-0-	-1512	-0-	492	1	6552	2	Y	-0-					87
01	8556	X	6822	-0-	-1734	-0-	151	1	6550	2	Y	110	170	1			27
							121	9									
02	7728	X	7656	-0-	-72	-0-	7480	2	176	9	Y	160					187
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	87	1	7161	2	Y	11	178	1			20
							12	9									
04	6810	X	5426	-0-	-1384	-0-	59	1	5367	2	Y	-0-					20

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	330	1	5358	2	Y	65					143
							72	9									
12	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	310	1	3678	2	Y	105	177	1			71
							116	9									
01	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	88	1	3799	2	Y	-0-					71
02	4228	X	3557	-0-	-671	-0-	259	1	3152	2	Y	133					204
							146	9									
03	4681	X	319	-0-	-4362	-0-	296	1	23	9	Y	21	188	1			37
04	4530	X	1991	-0-	-2539	-0-	329	1	1577	2	Y	77					114
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	244	1			90
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			28
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3420	2	135	9	Y	123	170	1			135
*08	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4238	2	133	9	Y	121					256
*09	3000	N	4186	-0-	1186	2457	4154	2	32	9	Y	29	174	1			111
*10	6837	X	4380	-0-	-2457	-0-	4380	2			Y	-0-					111
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	85					196
							94	9									
12	3751	X	443	-0-	-3308	-0-	289	1	154	9	Y	140	321	1			15
01	3751	X	309	-0-	-3442	-0-	309	1			Y	-0-					15
02	3388	X	218	-0-	-3170	-0-	218	1			Y	-0-					15
03	3751	X	317	-0-	-3434	-0-	317	1			Y	-0-					15
04	2190	X	224	-0-	-1966	-0-	224	1			Y	-0-					15

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					70
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6637	X	4442	-0-	-2195	-0-	638	1	3611	2	Y	175	174	1			11
							193	9									
12	T. A.		3500	-0-	3500	3500	618	1	2882	2	Y	-0-					11
01	T. A.		1655	-0-	1655	5155	501	1	1154	2	Y	-0-					11
02	T. A.		1839	-0-	1839	6994	447	1	1392	2	Y	-0-					11
03	12825	X	5831	-0-	-6994	-0-	661	1	4915	2	Y	232	192	1			51
							255	9									
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	649	1	3856	2	Y	6					57
							7	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

*07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6949	2	109	9	Y	99					183
*08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6267	2	204	9	Y	185	171	1			197
*09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-	174	1			23
*10	6107	X	3022	-0-	-3085	-0-	2839	2	183	9	Y	166	163	1			26
11	5910	X	468	-0-	-5442	-0-	451	1	17	9	Y	15					37
12	6045	X	1945	-0-	-4100	-0-	337	1	1422	2	Y	169					206
							186	9									
01	6045	X	1587	-0-	-4458	-0-	311	1	1166	2	Y	100	174	1			132
							110	9									
02	5460	X	2452	-0-	-3008	-0-	272	1	2161	2	Y	17					149
							19	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	312	1	4039	2	Y	143	174	1			118
							157	9									
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	327	1	4792	2	Y	142					260
							156	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

11	6690 X	5649	-0-	-1041	-0-	660	1	4989	2	Y	-0-					-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	664	1	5908	2	Y	-0-					-0-
01	6045 X	5974	-0-	-71	-0-	653	1	5321	2	Y	-0-					-0-
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	456	1	5554	2	Y	-0-					-0-
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	676	1	5610	2	Y	-0-					-0-
*04	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	Y	-0-					-0-

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	660	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	680	1	4230	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	677	1	3736	2	Y	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	560	1	4135	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	672	1	3906	2	Y	-0-					-0-
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	657	1	4465	2	Y	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					99
*08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					99
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5118	2	75	9	Y	68	157	1			10
*10	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			Y	-0-					10
11	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	240	1	5316	2	Y	-0-					10
12	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	222	1	4976	2	Y	-0-					10
01	5890	X	1239	-0-	-4651	-0-	160	1	1079	2	Y	-0-					10
02	5236	X	2157	-0-	-3079	-0-	219	1	1938	2	Y	-0-					10
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	247	1	7022	2	Y	-0-					10
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	236	1	5718	2	Y	-0-					10

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6138	X	4641	-0-	-1497	-0-	4641	2			Y	-0-	172	1			13
*08	6138	X	4703	-0-	-1435	-0-	4703	2			Y	-0-					13
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4826	2	66	9	Y	60					73
*10	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			Y	-0-					73
*11	4560	X	4493	-0-	-67	-0-	240	1	4253	2	Y	-0-					73
*12	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	221	1	3472	2	Y	-0-					73
*01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	153	1	4258	2	Y	-0-					73
*02	4536	X	3100	-0-	-1436	-0-	197	1	2903	2	Y	-0-					73
*03	4650	X	3014	-0-	-1636	-0-	247	1	2767	2	Y	-0-					73
*04	4500	X	3634	-0-	-866	-0-	236	1	3389	2	Y	8					81
							9	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5425	X	3634	-0-	-1791	-0-	3634	2			Y	-0-					12
*08	5673	X	2345	-0-	-3328	-0-	2345	2			Y	-0-					12
*09	5490	X	1798	-0-	-3692	-0-	1786	2	12	9	Y	11					23
*10	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3898	2			Y	-0-					23
11	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	210	1	3825	2	Y	-0-					23
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	3500	2	Y	-0-					23
01	2232	X	1001	-0-	-1231	-0-	213	1	788	2	Y	-0-					23
02	2016	X	260	-0-	-1756	-0-	260	1			Y	-0-					23
03	2232	X	323	-0-	-1909	-0-	318	1	5	2	Y	-0-					23
04	2160	X	252	-0-	-1908	-0-	252	1			Y	-0-					23

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					137
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					137
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					137
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-					137
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					137
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-					137
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					137
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					137
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	5119	-0-	-3341	-0-	210	1	4909	2	N	-0-					19
12	8742	X	5632	-0-	-3110	-0-	219	1	5413	2	N	-0-					19
01	8742	X	3524	-0-	-5218	-0-	205	1	3319	2	N	-0-					19
02	7672	X	2474	-0-	-5198	-0-	193	1	2281	2	N	-0-					19
03	5642	X	4488	-0-	-1154	-0-	294	1	4194	2	N	-0-					19
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	285	1	5802	2	N	-0-					19

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5622	-0-	-318	-0-	210	1	5412	2	Y	-0-					179
12	7130	X	6212	-0-	-918	-0-	221	1	5991	2	Y	-0-					179
01	7130	X	6783	-0-	-347	-0-	289	1	6494	2	Y	-0-					179
02	6440	X	4886	-0-	-1554	-0-	75	1	4811	2	Y	-0-					179
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	217	1	7114	2	Y	-0-					179
04	6570	X	6484	-0-	-86	-0-	210	1	6274	2	Y	-0-					179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	210	-0-	-1680	-0-	210	1			Y	-0-					37
12	3410	X	85	-0-	-3325	-0-	85	1			Y	-0-					37
01	3410	X	175	-0-	-3235	-0-	175	2			Y	-0-					37
02	3080	X	85	-0-	-2995	-0-	85	1			Y	-0-					37
03	2821	X	112	-0-	-2709	-0-	99	1	13	2	Y	-0-					37
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	-0-					37

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	210	1	5625	2	N	-0-					32
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	221	1	6594	2	N	-0-					32
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	319	1	6413	2	N	-0-					32
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	194	1	4996	2	N	172	172	1			32
							189	9									
03	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	232	1	5491	2	N	-0-					32
04	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	222	1	5143	2	N	-0-					32

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	605	1	2142	2	Y	-0-					135
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	2	Y	-0-					135
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	639	1	2288	2	Y	-0-					135
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	591	1	2092	2	Y	-0-					135
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	682	1	2356	2	Y	-0-					135
*04	3000	N	3271	-0-	271	271	658	1	2570	2	Y	39					174
							43	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	330	1	2393	2	Y	20					77
							22	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	330	1	2126	2	Y	-0-					77
01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	298	1	2716	2	Y	-0-					77
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	258	1	1951	2	Y	-0-					77
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	338	1	2536	2	Y	-0-					77
*04	3000	N	3725	-0-	725	725	310	1	3187	2	Y	207	190	1			94
							228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	4193	2	136	9	Y	124	169	1			81
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3385	2	39	9	Y	35					116
01	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			Y	-0-					116
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3329	2	96	9	Y	87					203
03	3472	X	2541	-0-	-931	-0-	2473	2	68	9	Y	62	191	1			74
04	3360	X	2521	-0-	-839	-0-	2490	2	31	9	Y	28					102

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	480	1	4788	2	N	-0-					20
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	481	1	5254	2	N	-0-					20
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	456	1	5264	2	N	-0-					20
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	448	1	6675	2	N	-0-					20
03	5456	X	5452	-0-	-4	-0-	487	1	4965	2	N	-0-					20
04	5280	X	4236	-0-	-1044	-0-	480	1	3756	2	N	-0-					20

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					25
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					42

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4836	X	4831	-0-	-5	-0-	4831	2			Y	-0-					15
*08	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			Y	-0-					15
*09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	4334	2			Y	-0-					15
*10	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	4449	2			Y	-0-					15
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					15
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					15
01	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	2			Y	-0-					15
02	4004	X	3726	-0-	-278	-0-	3726	2			Y	-0-					15
03	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3335	2			Y	-0-					15
04	4290	X	3681	-0-	-609	-0-	3681	2			Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					47
12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			Y	-0-					47
01	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	2			Y	-0-					47
02	3360	X	2661	-0-	-699	-0-	2661	2			Y	-0-					47
03	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	2494	2			Y	-0-					47
04	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2571	2	211	9	Y	192	190	1			49

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	188	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4134	-0-	-936	-0-	4125	2	9	9	N	8					82
12	5239	X	3609	-0-	-1630	-0-	3607	2	2	9	N	2					84
01	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	3541	2	14	9	N	13					97
02	3892	X	2204	-0-	-1688	-0-	2180	2	24	9	N	22					119
03	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	3546	2	10	9	N	9					128
04	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3491	2	11	9	N	10					138

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	836	-0-	-364	-0-	638	1	198	9	Y	180	172	1			144
12	T. A.		2178	-0-	2178	2178	604	1	1308	2	Y	242	172	1			214
							266	9									
01	T. A.		878	-0-	878	3056	590	1	88	2	Y	182	343	1			53
							200	9									
02	T. A.		482	-0-	482	3538	482	1			Y	-0-					53
03	6627	X	3089	-0-	-3538	-0-	668	1	2153	2	Y	244	191	1			106
							268	9									
*04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	656	1	1797	2	Y	180	182	1			104
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	209	-0-	-1741	-0-	209	1			Y	-0-					72
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					72
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					72
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	281	1	79	9	Y	72					144
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	312	1	62	9	Y	56	172	1			28
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	327	1	605	2	Y	-0-					28

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-	97	1			-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4384	-0-	-516	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4530	-0-	-895	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3336	-0-	-1914	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					123
12	3038	X	36	-0-	-3002	-0-	33	2	3	9	N	3					126
01	3038	X	422	-0-	-2616	-0-	422	2			N	-0-					126
02	1540	X	722	-0-	-818	-0-	710	2	12	9	N	11					137
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					137
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3628	2	20	9	N	18					155

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	7629	2	8	9	N	7					69
12	7998	X	7777	-0-	-221	-0-	7758	2	19	9	N	17					86
01	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	7538	2	11	9	N	10					96
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	6885	2	28	9	N	25					121
03	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7431	2	22	9	N	20					141
04	7650	X	7168	-0-	-482	-0-	7123	2	45	9	N	41					182

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					124
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					124
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					124
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					124
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					124
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2800	N	2985	-0-	185	185	132	1	2811	2	N	38					94
							42	9									
03	3100	N	5279	-0-	2179	2364	233	1	4932	2	N	104					198
							114	9									
*04	3000	N	4270	-0-	1270	3634	227	1	3949	2	N	85	190	1			93
							94	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	562	1	202	9	N	184	173	1			106
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	659	1	1732	2	N	145	173	1			78
							160	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	249	1	72	9	N	65					143
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	234	1	1944	2	N	152	191	1			104
							167	9									
*04	3000	N	4342	-0-	1342	1342	230	1	4025	2	N	79	175	1			8
							87	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	6789	-0-	-2811	-0-	418	1	6371	2	Y	-0-					42
12	9920	X	456	-0-	-9464	-0-	454	1	2	9	Y	2					44
01	9920	X	4331	-0-	-5589	-0-	491	1	3840	2	Y	-0-					44
02	8820	X	1625	-0-	-7195	-0-	404	1	1221	2	Y	-0-					44
03	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	562	1	4248	2	Y	-0-					44
*04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	569	1	7103	2	Y	-0-					44

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					42
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1439	2	62	9	Y	56					98
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1524	2	33	9	Y	30					128
02	1400	X	968	-0-	-432	-0-	949	2	19	9	Y	17					145
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44					189
04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	453	2	9	9	Y	8					197

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
12	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					13
01	1881	N	220	-0-	-1661	-0-	220	2			N	-0-					13
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					13
03	2015	X	407	-0-	-1608	-0-	407	2			N	-0-					13
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					131
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					131
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					131
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					25
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

11	4184	X	3129	-0-	-1055	-0-	330	1	2799	2	Y	-0-					17
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	341	1	4272	2	Y	136					153
							150	9									
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	315	1	4091	2	Y	63	177	1			39
							69	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	307	1	4060	2	Y	-0-					39
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	338	1	3381	2	Y	-0-					39
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	309	1	3430	2	Y	193	181	1			51
							212	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

11	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	660	1	4900	2	Y	-0-					18
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	341	1	6978	2	Y	-0-					18
01	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	341	1	5593	2	Y	172	170	1			20
							189	9									
02	5712	X	5140	-0-	-572	-0-	615	1	4525	2	Y	-0-					20
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	682	1	6611	2	Y	-0-					20
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	660	1	6453	2	Y	-0-					20

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

11	14B	DENY	747	-0-	747	2764	747	1			N	-0-					10
12	14B	DENY	682	-0-	682	3446	682	1			N	-0-					10
01	4066	X	620	-0-	-3446	-0-	620	1			N	-0-					10
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					10
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					10
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					10

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

11	1260	N	342	-0-	-918	-0-	342	1			Y	-0-					42
12	1023	N	548	-0-	-475	-0-	546	1	2	9	Y	2					44
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					44
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	353	1	384	2	Y	-0-					44
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	1			Y	-0-					44
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	660	1	5225	2	Y	-0-					28
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	682	1	7469	2	Y	-0-					28
01	7068	X	652	-0-	-6416	-0-	652	1			Y	-0-					28
02	6384	X	2333	-0-	-4051	-0-	503	1	1830	2	Y	-0-					28
03	8153	X	5817	-0-	-2336	-0-	680	1	5137	2	Y	-0-					28
04	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	657	1	5070	2	Y	-0-					28

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7322	-0-	-958	-0-	660	1	6662	2	Y	-0-					63
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	679	1	6865	2	Y	-0-					63
01	7502	X	6117	-0-	-1385	-0-	556	1	5561	2	Y	-0-					63
02	6776	X	3067	-0-	-3709	-0-	490	1	2577	2	Y	-0-					63
03	7502	X	2826	-0-	-4676	-0-	664	1	2162	2	Y	-0-					63
*04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	654	1	10030	2	Y	158	189	1			32
							174	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8501	-0-	-1249	-0-	8501	2			Y	-0-					41
12	8246	X	6436	-0-	-1810	-0-	341	1	6095	2	Y	-0-					41
01	8246	X	3721	-0-	-4525	-0-	321	1	3184	2	Y	196	170	1			67
							216	9									
02	7448	X	5980	-0-	-1468	-0-	5980	2			Y	-0-					67
03	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	7527	2			Y	-0-					67
04	7980	X	7661	-0-	-319	-0-	7483	2	178	9	Y	162	190	1			39

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	7203	-0-	-4617	-0-	319	1	6884	2	N	-0-					119
12	12214	X	4034	-0-	-8180	-0-	331	1	3703	2	N	-0-					119
01	9827	X	203	-0-	-9624	-0-	131	1	72	9	N	65	171	1			13
02	6720	X	231	-0-	-6489	-0-	231	1			N	-0-					13
03	7440	X	1751	-0-	-5689	-0-	321	1	1430	2	N	-0-					13
04	7200	X	1535	-0-	-5665	-0-	330	1	1205	2	N	-0-					13

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	342	-0-	-2658	1217	341	1	1	9	N	1					41
12	1548	X	331	-0-	-1217	-0-	331	1			N	-0-					41
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					41
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	129	1	420	2	N	-0-					41
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					41
*04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

11	8970	X	5855	-0-	-3115	-0-	330	1	5525	2	Y	-0-					108
12	6820	X	1916	-0-	-4904	-0-	166	1	1750	2	Y	-0-					108
01	6820	X	882	-0-	-5938	-0-	184	1	698	2	Y	-0-					108
02	6160	X	2011	-0-	-4149	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					108
03	6417	X	2467	-0-	-3950	-0-	336	1	2131	2	Y	-0-					108
04	5850	X	2273	-0-	-3577	-0-	330	1	1863	2	Y	73	164	1			17
							80	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	435	1	2788	2	N	205	173	1			131
							226	9									
12	4061	X	2007	-0-	-2054	-0-	450	1	1522	2	N	32					163
							35	9									
01	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	452	1	2900	2	N	2					165
							2	9									
02	3668	X	1685	-0-	-1983	-0-	376	1	1309	2	N	-0-					165
03	4061	X	2074	-0-	-1987	-0-	456	1	1453	2	N	150	186	1			129
							165	9									
04	3450	X	2268	-0-	-1182	-0-	442	1	1765	2	N	55	176	1			8
							61	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	196	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	179	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	435	1	6409	2	Y	136	172	1			56
							150	9									
12	T. A.		7538	-0-	7538	7538	451	1	7034	2	Y	48					104
							53	9									
01	T. A.		5969	-0-	5969	13507	433	1	5536	2	Y	-0-					104
02	T. A.		3724	-0-	3724	17231	362	1	3362	2	Y	-0-					104
03	21533	X	4302	-0-	-17231	-0-	456	1	3710	2	Y	124	187	1			41
							136	9									
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	442	1	5709	2	Y	-0-					41

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	7295	-0-	-4525	-0-	616	1	6679	2	Y	-0-					77
12	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	612	1	6125	2	Y	20					97
							22	9									
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	638	1	6940	2	Y	-0-					97
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	562	1	6438	2	Y	139	191	1			45
							153	9									
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	641	1	6383	2	Y	-0-					45
*04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	647	1	7522	2	Y	5					50
							6	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	330	1	39	9	Y	35					108
12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	337	1	96	9	Y	87	174	1			21
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					21
02	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	1			Y	-0-					21
03	434	X	336	-0-	-98	-0-	336	1			Y	-0-					21
04	420	X	329	-0-	-91	-0-	329	1			Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	589	2	175	9	Y	159	170	1			36
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					36
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			Y	-0-					36
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			Y	-0-					36
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					36
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	436	1	120	2	Y	-0-					36

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	300	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1118	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	946	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1032	1	3334	2	N	-0-					-0-
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1161	1	4114	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	172	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	215	1	1017	2	N	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

11	1230	X	457	-0-	-773	-0-	117	1	340	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1133	-0-	-913	-0-	171	1	962	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	536	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	688	1	519	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	755	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	505	-0-	-965	-0-	264	1	241	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

11	1080	X	918	-0-	-162	-0-	123	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	965	-0-	-151	-0-	229	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	271	-0-	-1620	-0-	152	1	119	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	192	-0-	-769	-0-	191	1	1	2	N	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	381	1	809	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

11	3000	N	4749	-0-	1749	6220	1	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	7313	X	1093	-0-	-6220	-0-	1	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1497	-0-	-303	-0-	1	1	1496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1	1	842	2	N	-0-					-0-
02	840	N	229	-0-	-611	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	1	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	1	1	395	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	-0-					8
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-					8
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			8
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-					8
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					8
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	1	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	928	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					3
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					3
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					3
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					3
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1310	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	873	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					30
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					30
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					30
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					30
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					30
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					30

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5802	-0-	2802	2802	5802	2			N	-0-					31
12	3100	N	2145	-0-	-955	1847	2145	2			N	-0-					31
01	3100	N	2584	-0-	-516	1331	2584	2			N	-0-					31
02	2800	N	1920	-0-	-880	451	1920	2			N	-0-					31
03	2187	X	1736	-0-	-451	-0-	1736	2			N	-0-					31
04	2070	X	1435	-0-	-635	-0-	1435	2			N	-0-					31

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
12	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					7
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	23	1	844	2	N	-0-					7
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	N	-0-					7
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					16
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	18	1	669	2	N	-0-					16
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	30	1	556	2	N	-0-					16
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	30	1	571	2	N	-0-					16
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	19	1	582	2	N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3622	-0-	-130	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*03	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1529	-0-	-2431	-0-	1529	2			N	-0-					85
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					85
01	2139	X	764	-0-	-1375	-0-	764	2			N	-0-					85
02	1932	X	450	-0-	-1482	-0-	450	2			N	-0-					85
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					85
04	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	2783	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					47
12	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	5609	2			N	-0-					47
01	7130	X	4582	-0-	-2548	-0-	4582	2			N	-0-					47
02	6440	X	5069	-0-	-1371	-0-	5069	2			N	-0-					47
03	7130	X	5568	-0-	-1562	-0-	5568	2			N	-0-					47
04	6420	X	3587	-0-	-2833	-0-	3587	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	3	3	8			97
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	N	3	3	8			97
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1	1	3925	2	N	-0-					97
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	1	1	3047	2	N	-0-					97
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1	1	3146	2	N	-0-					97
04	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	1	1	2428	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3040	-0-	-1207	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2663	-0-	-1173	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3286	-0-	-961	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1170	-0-	-202	-0-	68	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	68	1	1126	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					10
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	5735	2			N	-0-					10
01	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	5638	2			N	-0-					10
02	5348	X	4980	-0-	-368	-0-	4980	2			N	-0-					10
*03	5797	X	5716	-0-	-81	-0-	5716	2			N	-0-					10
04	5610	X	5397	-0-	-213	-0-	5397	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	182	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	224	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	218	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	210	1	3330	2	N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	189	1	3115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

11	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	26	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	142	1	2806	2	Y	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	253	1	3296	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	84	1	2548	2	Y	-0-					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021 - WELL PLUGGED 11/11/21

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

11	6150	X	6049	-0-	-101	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5555	-0-	-297	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*03	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					12
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					12
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					12
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					12
03	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			N	-0-					12
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					12

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3454	2	61	9	N	55					55
12	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2			N	-0-					55
01	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	3560	2	83	9	N	75					130
02	3500	X	3089	-0-	-411	-0-	3034	2	55	9	N	50	176	1			4
03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3374	2	55	9	N	50					54
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					54

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					70
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					70
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					15
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					15
02	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1811	2			N	-0-					15
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	367	-0-	367	367	367	3			N	-0-					-0-
*04	1016	X	649	-0-	-367	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2022

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022 - WELL PLUGGED 3/9/2022

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
01	8897	X	5545	-0-	-3352	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
02	8036	X	3571	-0-	-4465	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03	8897	X	5012	-0-	-3885	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	4531	-0-	-2039	-0-	4531	2		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	764	-0-	-2120	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1994	-0-	-1199	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1041	-0-	-849	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2821	-0-	-343	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					6
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					6
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					6
02	2800	X	2536	-0-	-264	-0-	2536	2			N	-0-					6
03	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3040	2			N	-0-					6
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	387	-0-	-2434	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1306	-0-	-1998	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2174	-0-	-1236	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2103	-0-	-1167	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	384	-0-	-5166	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	1424	-0-	-3815	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1452	-0-	-2580	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2904	-0-	-1343	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1103	-0-	-277	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

11	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6216	-0-	-108	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4982	-0-	-786	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

11	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

11	2640	X	292	-0-	-2348	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4184	-0-	1384	1384	4184	2			N	-0-					-0-
03	5754	X	4370	-0-	-1384	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

11	2580	X	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1429	-0-	-865	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	2			N	-0-					-0-
01	2564	N	2275	-0-	-289	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2006	-0-	-458	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
*04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1831	-0-	-381	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4779	-0-	-471	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5006	-0-	-47	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1505	-0-	-567	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1060	-0-	-1190	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

11	2490	X	1566	-0-	-924	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	994	-0-	-1145	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1071	-0-	-385	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
02	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

11	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3112	-0-	-1480	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5041	-0-	1941	1941	5041	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4592	-0-	1492	3433	4592	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3325	-0-	525	3958	3325	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	-0-	-0-	-3958	-0-					N	-0-					-0-
*04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

11	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5404	-0-	-140	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5928	-0-	-210	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	838	-0-	-3936	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
03	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
*04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

11	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	3985	2			N	-0-					84
12	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	2			N	-0-					84
01	4340	X	3182	-0-	-1158	-0-	3182	2			N	-0-					84
02	3920	X	2724	-0-	-1196	-0-	2724	2			N	-0-					84
03	4340	X	3542	-0-	-798	-0-	3542	2			N	-0-					84
04	3990	X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2			N	-0-					84

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
*04	286	X	200	-0-	-86	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
*04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	283	-0-	-467	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1150	-0-	-989	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	62	-0-	-1982	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	37	-0-	-2226	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	2			N	-0-					-0-
03	2787	N	2732	-0-	-55	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

11	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3353	-0-	-483	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2437	-0-	-307	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			21

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	452	-0-	-1558	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3216	-0-	-676	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3696	-0-	-551	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					58
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					58
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					58
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					58
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					58
04	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					58

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

11	4230	X	3280	-0-	-950	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3047	-0-	-1479	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3274	-0-	-814	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3307	-0-	-1002	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1792	-0-	-936	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5750	-0-	-16	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2022

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4108	-0-	-372	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3564	-0-	-1396	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2127	-0-	-2673	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					10
*04	3623	X	3595	-0-	-28	-0-	3595	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	134	-0-	-3927	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	815	-0-	-2853	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6500	-0-	-72	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5594	-0-	-342	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3271	2	43	9	N	39	33	1			6
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					6
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	3199	2			N	-0-					6
04	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4912	-0-	-212	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6067	-0-	-485	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6371	-0-	-649	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	2			N	-0-					9
12	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	2			N	-0-					9
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					9
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					9
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					9
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3997	-0-	-143	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					7
12	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					7
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					7
02	1680	N	388	-0-	-1292	-0-	388	2			N	-0-					7
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					7
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					30
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					30
01	2263	X	2003	-0-	-260	-0-	1959	2	44	9	N	40	58	1			12
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31					43
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					43
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					43

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
01	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
02	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
*04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

11	4560	X	4551	-0-	-9	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2994	-0-	-1262	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2642	-0-	-2070	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3948	-0-	-612	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

11	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3429	-0-	-323	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3641	-0-	-199	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5685	-0-	-267	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4794	-0-	-582	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5254	-0-	-266	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5486	-0-	-754	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4497	-0-	-1889	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4568	-0-	-1200	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5225	-0-	-727	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5335	-0-	-425	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	841	-0-	-727	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6119	-0-	-751	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6760	-0-	-401	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					53
12	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					53
01	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1474	2	44	9	N	40	77	1			16
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2107	2	34	9	N	31					47
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					47
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					47

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3824	-0-	-766	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3898	-0-	-566	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1107	-0-	-909	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	309	-0-	-1706	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5979	-0-	-711	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5684	-0-	-1167	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6131	-0-	-57	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

11	3570	X	1094	-0-	-2476	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	910	-0-	-578	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

11	6000	X	5922	-0-	-78	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5621	-0-	-7	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6068	-0-	-163	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5608	-0-	-362	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3367	-0-	-609	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3385	-0-	-451	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3807	-0-	-471	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1507	-0-	-1717	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	717	-0-	-459	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

11	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2096	2	50	9	Y	45	54	1			7
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					7
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2431	2	65	9	Y	59	53	1			13
02	1792	N	1422	-0-	-370	-0-	1422	2			Y	-0-					13
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					13
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2587	2	53	9	Y	48	49	1			12

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

11	9540	X	8279	-0-	-1261	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	5367	-0-	-4491	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6621	-0-	-3237	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4253	-0-	-3951	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	3694	-0-	-4862	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3900	-0-	-4380	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4979	2	23	9	Y	21	25	1			3
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			Y	-0-					3
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5147	2	30	9	Y	27	24	1			6
02	4508	X	4167	-0-	-341	-0-	4167	2			Y	-0-					6
03	4991	X	2001	-0-	-2990	-0-	2001	2			Y	-0-					6
04	4830	X	4186	-0-	-644	-0-	4146	2	40	9	Y	36	34	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5690	-0-	-250	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5165	-0-	-663	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4527	-0-	-2107	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2852	-0-	-3568	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4718	-0-	-238	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5261	-0-	-49	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	3538	-0-	-2755	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4889	-0-	-1201	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3870	-0-	-610	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					20
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					20
01	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	3728	2			N	-0-					20
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					20
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					20
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3121	-0-	-435	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5800	-0-	-1520	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5195	-0-	-2586	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6195	-0-	-1586	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5774	-0-	-1254	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5894	-0-	-1391	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5453	-0-	-547	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
*04	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5059	-0-	-281	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3929	-0-	-1310	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3967	-0-	-1103	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
*04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1100	-0-	-1588	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2492	-0-	-980	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	494	-0-	-2866	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1729	-0-	-1526	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1975	-0-	-1280	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	44	-0-	-2896	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1427	-0-	-1123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2238	-0-	-397	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	498	-0-	-2137	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	216	-0-	-2419	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1460	-0-	-700	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3393	-0-	-1377	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3181	-0-	-1004	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2592	-0-	-628	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4547	-0-	-465	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5296	-0-	-74	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4815	-0-	-255	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3545	-0-	-85	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8411	-0-	-300	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7449	-0-	-419	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	919	-0-	-5081	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4272	-0-	-1928	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	5236	X	2531	-0-	-2705	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7730	-0-	-1120	-0-	7730	2			Y	-0-					3
12	9145	X	7357	-0-	-1788	-0-	7357	2			Y	-0-					3
01	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	7632	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	7868	X	7465	-0-	-403	-0-	7442	2	23	9	Y	21	20	1			4
03	8556	X	6722	-0-	-1834	-0-	6722	2			Y	-0-					4
04	7740	X	5485	-0-	-2255	-0-	5485	2			Y	-0-					4

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5209	-0-	-11	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2446	-0-	-2324	-0-	2446	2			Y	-0-					4
12	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	3346	2			Y	-0-					4
01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7743	2	42	9	Y	38	36	1			6
02	3500	X	1812	-0-	-1688	-0-	1777	2	35	9	Y	32	32	1			6
03	3348	X	2309	-0-	-1039	-0-	2309	2			Y	-0-					6
04	7530	X	2239	-0-	-5291	-0-	2239	2			Y	-0-					6

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	4156	2			N	-0-					82
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17					99
01	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	2			N	-0-					99
02	3976	X	3734	-0-	-242	-0-	3734	2			N	-0-					99
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3901	2	31	9	N	28	50	1			77
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	4051	2	1	9	N	1	29	1			49

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1658	-0-	-2752	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6187	-0-	-503	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

11	6570	X	6555	-0-	-15	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5909	-0-	-279	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6615	-0-	-75	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6211	-0-	-361	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4845	-0-	-895	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6169	-0-	-31	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5130	-0-	-202	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4599	-0-	-301	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4993	-0-	-17	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6546	-0-	-24	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6087	-0-	-17	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6444	-0-	-276	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6281	-0-	-1283	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6341	-0-	-1099	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5694	-0-	-1026	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	2713	-0-	-4727	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

11	8490	X	8082	-0-	-408	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8025	-0-	-283	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7028	-0-	-504	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7940	-0-	-399	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7822	-0-	-248	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	375	-0-	-3097	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

11	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2083	-0-	-1575	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	741	-0-	-2563	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2916	-0-	-711	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

11	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

11	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4015	-0-	-381	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3968	-0-	-952	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

11	3240	X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3202	-0-	-38	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4398	-0-	-390	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5528	-0-	-703	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
*04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

11	3000	N	8438	-0-	5438	5438	8438	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7423	-0-	4323	9761	7423	2			N	-0-					-0-
01	17235	X	7474	-0-	-9761	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
*04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5527	-0-	2427	2427	5527	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5974	-0-	2874	5301	5974	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4682	-0-	1882	7183	4682	2			N	-0-					-0-
03	12984	X	5801	-0-	-7183	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

11	7380	X	5462	-0-	-1918	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5873	-0-	-1195	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5377	-0-	-951	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5843	-0-	-1163	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
01	193	X	105	-0-	-88	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7575	-0-	4575	4575	7575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2405	-0-	-1515	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3239	-0-	-1101	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

11	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

11	6390	X	5586	-0-	-804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4183	-0-	-1397	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

11	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3567	-0-	-804	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4440	-0-	-90	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

11	5610	X	1097	-0-	-4513	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	624	-0-	-4677	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	153	-0-	-957	-0-	153	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5055	-0-	-1245	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4458	2	29	9	Y	26	29	1			4
12	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			Y	-0-					4
01	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	2330	2	32	9	Y	29	27	1			6
02	2968	X	2237	-0-	-731	-0-	2237	2			Y	-0-					6
03	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			Y	-0-					6
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3264	2	30	9	Y	27	26	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4848	-0-	-1879	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2981	-0-	-3095	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	2737	-0-	-3990	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1841	-0-	-1879	-0-	1841	2			Y	-0-					14
12	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	1246	2			Y	-0-					14
01	3286	X	1171	-0-	-2115	-0-	1171	2			Y	-0-					14
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					14
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					14
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1455	-0-	-1155	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	1937	-0-	-977	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3799	-0-	699	699	3799	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2505	-0-	-295	404	2505	2			N	-0-					-0-
03	2228	N	1824	-0-	-404	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	819	-0-	-2151	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	5076	-0-	-4374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8350	-0-	-1415	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8005	-0-	-1760	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7175	-0-	-833	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1397	-0-	-703	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

11	3000	N	9160	-0-	6160	6160	9160	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9132	-0-	6032	12192	9132	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3883	-0-	783	12975	3883	2			N	-0-					-0-
02	15593	X	2618	-0-	-12975	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	189	2893	2			N	-0-					-0-
03	216	N	27	-0-	-189	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1106	-0-	-1894	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	364	-0-	-1217	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	675	-0-	-753	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	946	-0-	-542	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	935	-0-	-175	-0-	935	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5260	-0-	-1467	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
*04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4172	-0-	-2212	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4988	-0-	-1132	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1538	-0-	-3138	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1375	-0-	-3802	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

11	2070	N	1639	-0-	-431	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1490	-0-	-618	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1139	-0-	-907	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1510	-0-	-30	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

11	5430	X	5259	-0-	-171	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7012	-0-	-158	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6975	-0-	-434	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6384	-0-	-308	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7087	-0-	-291	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6629	-0-	-391	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
*04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5355	-0-	-255	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4067	-0-	-1699	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2939	-0-	-2269	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4632	-0-	-917	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4691	-0-	-679	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2448	-0-	-2232	-0-	2448	2			N	-0-					16
12	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4023	2			N	-0-					16
01	4464	X	3493	-0-	-971	-0-	3493	2			N	-0-					16
02	3864	X	2090	-0-	-1774	-0-	2090	2			N	-0-					16
03	4030	X	843	-0-	-3187	-0-	843	2			N	-0-					16
04	3900	X	3670	-0-	-230	-0-	3670	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

11	5670	X	3400	-0-	-2270	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4806	-0-	-1053	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4969	-0-	-323	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5215	-0-	-644	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

11	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3195	-0-	-361	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	1221	-0-	-4911	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3524	-0-	-3265	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	238	-0-	-6332	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

11	4830	X	2748	-0-	-2082	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3621	-0-	-1329	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	200	-0-	-4326	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2151	-0-	-1937	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

11	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					51
12	5549	X	4146	-0-	-1403	-0-	4146	2			N	-0-					51
01	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	4490	2			N	-0-					51
02	4732	X	4059	-0-	-673	-0-	4059	2			N	-0-					51
03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	2			N	-0-					51
04	4920	X	4548	-0-	-372	-0-	4548	2			N	-0-					51

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

11	6750	X	5928	-0-	-822	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5599	-0-	-1376	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5580	-0-	-1054	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5183	-0-	-809	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5579	-0-	-1055	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

11	7230	X	6716	-0-	-514	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6135	-0-	-613	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6665	-0-	-55	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5794	-0-	-146	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5228	-0-	-176	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5196	-0-	-594	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5911	-0-	-305	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5841	-0-	-1041	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
*04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1245	-0-	-1575	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	582	-0-	-2177	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	485	-0-	-2119	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	442	-0-	-1910	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	519	-0-	-1217	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	509	-0-	-751	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6341	-0-	-1489	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6581	-0-	-1479	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6607	-0-	-503	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3275	-0-	-1127	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2939	-0-	-1373	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	4610	2			N	-0-					11
12	5363 X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			N	-0-					11
01	5115 X	690	-0-	-4425	-0-	690	2			N	-0-					11
02	4620 X	928	-0-	-3692	-0-	928	2			N	-0-					11
03	5053 X	88	-0-	-4965	-0-	88	2			N	-0-					11
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3268	-0-	-2	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	1177	-0-	-1923	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					24
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					24
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					24
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					24
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					24
04	1560 X	151	-0-	-1409	-0-	151	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4488	-0-	-468	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4863	-0-	-537	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4233	-0-	-147	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3991	-0-	-41	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4357	-0-	-23	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3889	-0-	-1879	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6052	-0-	-128	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6808	-0-	-1502	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5381	-0-	-975	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4709	-0-	-2328	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7242	-0-	-648	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7115	-0-	-1038	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6920	-0-	-675	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6626	-0-	-122	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6659	-0-	-812	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6039	-0-	-1191	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6094	-0-	-788	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5864	-0-	-677	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5447	-0-	-489	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5943	-0-	-629	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5319	-0-	-1041	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

11	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					23
12	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	2			N	-0-					23
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	3982	2	165	9	N	150	149	1			24
02	3920	X	3806	-0-	-114	-0-	3806	2			N	-0-					24
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					24
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					24

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

11	8100	X	7208	-0-	-892	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
*04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

11	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	2332	2			N	-0-					5
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5
01	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2370	2	25	9	N	23	24	1			4
02	2184	N	1824	-0-	-360	-0-	1824	2			N	-0-					4
03	2449	N	1930	-0-	-519	-0-	1930	2			N	-0-					4
04	2310	N	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					4

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	3527	-0-	-621	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4230	-0-	-730	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	1581	-0-	-4355	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	2592	-0-	-3980	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	1998	-0-	-4362	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5101	-0-	-2789	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	1848	-0-	-6305	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	3526	-0-	-4627	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5330	-0-	-1138	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3575	-0-	-2439	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4675	-0-	-95	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3836	-0-	-1684	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4010	-0-	-1694	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3767	-0-	-1937	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	2262	-0-	-2722	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2348	-0-	-1775	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4960	-0-	-1010	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3422	-0-	-1693	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4411	-0-	-181	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4289	-0-	-795	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

11	5490	X	3055	-0-	-2435	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3672	-0-	-1877	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4419	-0-	-1071	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

11	10680	X	6178	-0-	-4502	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	1345	-0-	-9350	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	1416	-0-	-9279	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	322	-0-	-8862	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2151	-0-	-5382	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

11	7230	X	4715	-0-	-2515	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5590	-0-	-1168	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3872	-0-	-2232	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4245	-0-	-1645	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3896	-0-	-784	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2804	-0-	-2032	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2999	-0-	-1117	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3146	-0-	-754	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	788	-0-	-3955	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5837	-0-	-1543	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7085	-0-	-541	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6355	-0-	-1025	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8281	-0-	-89	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7769	-0-	-198	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8273	-0-	-457	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7431	-0-	-1445	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8468	-0-	-1359	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7916	-0-	-1474	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7030	-0-	-810	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8392	-0-	-288	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7870	-0-	-530	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3213	-0-	-1737	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3041	-0-	-2074	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3697	-0-	-1418	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1903	-0-	-2689	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5972	-0-	-300	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6253	-0-	-647	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	2620	-0-	-6020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	707	-0-	-8221	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	2077	-0-	-6851	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
*04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	2040	-0-	-4470	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4654	-0-	-1282	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5984	-0-	-588	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5670	-0-	-690	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					5
12	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	2			N	-0-					5
01	3038	X	1106	-0-	-1932	-0-	1067	2	39	9	N	35	33	1			7
02	2716	X	1075	-0-	-1641	-0-	1075	2			N	-0-					7
03	2914	X	1320	-0-	-1594	-0-	1320	2			N	-0-					7
04	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	71	-0-	-3933	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	138	-0-	-4295	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1793	-0-	-2497	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7142	2	122	9	Y	111	105	1			25
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-					25
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					25
02	6664	X	4699	-0-	-1965	-0-	4699	2			Y	-0-					25
03	7378	X	6147	-0-	-1231	-0-	6147	2			Y	-0-					25
04	7140	X	6739	-0-	-401	-0-	6739	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3940	-0-	-431	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2705	-0-	-1243	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3634	-0-	-706	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3442	-0-	-518	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

11	4740	X	3664	-0-	-1076	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1885	-0-	-2585	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
*04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4321	-0-	-763	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4133	-0-	-951	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3939	-0-	-653	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
12	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
01	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	16008	-0-	-64	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16796	-0-	-998	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14838	-0-	-2382	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
*04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

11	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
01	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
*04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5036	-0-	-1414	-0-	5036	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	965	-0-	-5421	-0-	965	2		N	-0-			-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			-0-
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-				N	-0-			-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2		N	-0-			-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2		N	-0-			-0-
01	12090	X	11573	-0-	-517	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
02	12012	X	9418	-0-	-2594	-0-	9418	2		N	-0-			-0-
03	14136	X	10730	-0-	-3406	-0-	10730	2		N	-0-			-0-
04	13680	X	10316	-0-	-3364	-0-	10316	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	4370	-0-	-40	-0-	4370	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
01	4340	X	133	-0-	-4207	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	2214	-0-	-1706	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
03	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2		N	-0-			-0-
04	4200	X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2		N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2		N	-0-			-0-
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
01	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	5189	-0-	-1027	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	5854	-0-	-1028	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
04	6660	X	5916	-0-	-744	-0-	5916	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4946	-0-	-510	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4139	-0-	-425	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

11	5910	X	4413	-0-	-1497	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4372	-0-	-1394	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3323	-0-	-1885	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

11	1080	N	641	-0-	-439	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	36	-0-	-552	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6033	-0-	-1287	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6276	-0-	-1288	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6437	-0-	-395	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6584	-0-	-546	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

11	9060	X	7660	-0-	-1400	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8915	-0-	-261	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7759	-0-	-881	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
*04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1606	-0-	-1844	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	1849	-0-	-2460	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

11	540	X	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1335	-0-	-4586	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4057	-0-	-1673	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2464	-0-	-1526	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3475	-0-	-109	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3633	-0-	-537	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2595	-0-	-877	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					26
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			N	-0-					26
02	2408	N	1768	-0-	-640	-0-	1768	2			N	-0-					26
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					26
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					15
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					15
01	1302	N	213	-0-	-1089	-0-	213	2			N	-0-					15
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					15
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30486	X	30486	-0-	-0-	-0-	30486	2			N	-0-					-0-
12	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
01	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	29662	2			N	-0-					-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
03	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	28023	2			N	-0-					-0-
*04	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					83
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4876	2	18	9	N	16					99
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					99
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					99
03	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4220	2	30	9	N	27	48	1			78
04	4260	X	3555	-0-	-705	-0-	3552	2	3	9	N	3	29	1			52

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3472	-0-	-532	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2974	-0-	-416	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2781	-0-	-722	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	395	-0-	-3108	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	76	-0-	-2724	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	106	-0-	-2963	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	385	-0-	-2585	-0-	385	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5742	-0-	-858	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5020	-0-	-1800	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4692	-0-	-2128	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2010	-0-	-3898	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5135	-0-	-972	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4579	-0-	-1151	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	948	2	22	9	Y	20	24	1			3
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					3
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1930	2	33	9	Y	30	27	1			6
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					6
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					6
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	Y	23	23	1			6

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

11	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	643	-0-	-721	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	148	-0-	-1061	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8092	-0-	-619	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6680	-0-	-2434	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4622	-0-	-3610	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6645	-0-	-2469	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6402	-0-	-2328	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

11	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2548	-0-	-3001	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4031	-0-	-1270	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4197	-0-	-703	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3673	-0-	-1752	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2874	-0-	-2376	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3877	-0-	-267	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4217	-0-	-1580	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			Y	-0-					5
12	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	7759	2			Y	-0-					5
01	8153	X	7506	-0-	-647	-0-	7506	2			Y	-0-					5
02	7196	X	5704	-0-	-1492	-0-	5704	2			Y	-0-					5
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	5671	2			Y	-0-					5
04	7530	X	5005	-0-	-2525	-0-	5005	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2601	-0-	-1059	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1837	-0-	-1790	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2217	-0-	-555	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5035	-0-	-421	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5228	-0-	-228	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4547	-0-	-733	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5003	-0-	-187	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5356	-0-	-194	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

11	4740	X	4443	-0-	-297	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3568	-0-	-744	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4481	-0-	-107	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

11	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4507	-0-	-141	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
01	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
*04	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17753	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7846	-0-	-1334	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	6791	-0-	-2819	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5805	-0-	-2875	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	5907	-0-	-3796	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5677	-0-	-3713	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

11	14670	X	12862	-0-	-1808	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13074	-0-	-2085	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12530	-0-	-1079	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10828	-0-	-1464	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12174	-0-	-1435	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11679	-0-	-1191	-0-	11679	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

11	4860	X	2967	-0-	-1893	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2773	-0-	-1970	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1055	-0-	-3037	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	971	-0-	-1857	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

11	7770	X	7534	-0-	-236	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7516	-0-	-513	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6031	-0-	-1529	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7137	-0-	-1053	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					39
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					39
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					39
02	1008	N	47	-0-	-961	-0-	47	2			N	-0-					39
03	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	1156	2			N	-0-					39
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3491	-0-	491	491	3491	2			N	-0-					29
12	2976	N	2310	-0-	-666	-0-	2310	2			N	-0-					29
01	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	1010	2			N	-0-					29
02	2688	X	1409	-0-	-1279	-0-	1409	2			N	-0-					29
03	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1857	2			N	-0-					29
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	1881	2			N	-0-					29

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

11	109350	X	80620	-0-	-28730	-0-	80620	2			N	-0-					-0-
12	112995	X	60072	-0-	-52923	-0-	60072	2			N	-0-					-0-
01	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	48234	2			N	-0-					-0-
02	75236	X	36969	-0-	-38267	-0-	36969	2			N	-0-					-0-
03	83297	X	35744	-0-	-47553	-0-	35744	2			N	-0-					-0-
04	80610	X	30407	-0-	-50203	-0-	30407	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

11	3000	N	7683	-0-	4683	15019	7683	2			N	-0-					-0-
12	24210	X	9191	-0-	-15019	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

11	6570	X	5663	-0-	-907	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5104	-0-	-1220	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4264	-0-	-1308	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5123	-0-	-1046	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4716	-0-	-954	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

11	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3366	2			N	-0-					46
12	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	2			N	-0-					46
01	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2			N	-0-					46
02	3220	X	3163	-0-	-57	-0-	3163	2			N	-0-					46
03	3565	X	3032	-0-	-533	-0-	3032	2			N	-0-					46
04	3360	X	21	-0-	-3339	-0-	21	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	3043	2			N	-0-					33
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					33
01	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			N	-0-					33
02	2828	X	1382	-0-	-1446	-0-	1382	2			N	-0-					33
03	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2			N	-0-					33
04	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	2841	2			N	-0-					33

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4317	-0-	-2689	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5216	-0-	-1112	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5039	-0-	-1967	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5147	-0-	-1333	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2279	-0-	-1221	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1797	-0-	-714	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1573	-0-	-737	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	3139	2			N	-0-					13
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					13
01	3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	68	9	N	62	54	1			21
02	3108 X	2589	-0-	-519	-0-	2589	2			N	-0-					21
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					21
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					21

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

11	2940 X	1409	-0-	-1531	-0-	1409	2			N	-0-					7
12	2945 N	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			N	-0-					7
01	2511 N	2213	-0-	-298	-0-	2173	2	40	9	N	36	31	1			12
02	2800 N	3038	-0-	238	238	3038	2			N	-0-					12
03	2332 N	2094	-0-	-238	-0-	2094	2			N	-0-					12
04	2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608	2			N	-0-					12

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3662	-0-	-790	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3806	-0-	-1929	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3945	-0-	-1767	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5395	-0-	-929	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4914	-0-	-1206	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	695	-0-	-4203	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2003	-0-	-725	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
*04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

11	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5780	-0-	-327	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4448	-0-	-1068	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5145	-0-	-776	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7421	-0-	4321	4321	7421	2			N	-0-					-0-
01	11976	X	7655	-0-	-4321	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
*04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6458	-0-	-38	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3654	-0-	-1722	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5925	-0-	-27	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5020	-0-	-468	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	5299	-0-	-4211	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6645	-0-	-3182	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6960	-0-	-2867	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	269	-0-	-2101	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
*04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

11	4380	X	3708	-0-	-672	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

11	8130	X	6711	-0-	-1419	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6003	-0-	-2181	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5287	-0-	-1377	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
*04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11492	-0-	-478	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	7590	X	6982	-0-	-608	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7832	-0-	-11	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6652	-0-	-1191	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
*04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	2776	2	99	9	Y	90	78	1			18
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			Y	-0-					18
01	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2312	2			Y	-0-					18
02	2996	X	2631	-0-	-365	-0-	2631	2			Y	-0-					18
03	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			Y	-0-					18
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					18

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4155	-0-	-1005	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4001	-0-	-1207	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3931	-0-	-213	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3560	-0-	-640	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	110	-0-	-5200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3750	-0-	650	650	3750	2			N	-0-					-0-
*04	3592	X	2942	-0-	-650	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

11	4950	X	4129	-0-	-821	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2568	-0-	-1927	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

11	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2835	-0-	-889	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3220	-0-	-903	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
*04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

11	4470	X	3800	-0-	-670	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3489	-0-	-1130	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3568	-0-	-1020	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3282	-0-	-862	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

11	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3469	-0-	-592	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3347	-0-	-321	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3824	-0-	-1291	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4044	-0-	-1071	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5846	-0-	-1504	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6015	-0-	-1580	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4992	-0-	-1053	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5098	-0-	-752	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3151	-0-	151	151	3151	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3169	-0-	-219	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37	9	Y	34	33	1			6
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	68	2	37	9	Y	34	33	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					7

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2158	-0-	-1594	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3936	-0-	-1764	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3380	-0-	-2510	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1679	-0-	-2101	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
*04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

11	6090	X	5362	-0-	-728	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5654	-0-	-701	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5533	-0-	-822	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5179	-0-	-561	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

11	2880	X	990	-0-	-1890	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	3893	-0-	-943	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	2186	-0-	-3214	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
*04	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

11	4290	X	3006	-0-	-1284	-0-	3006	2			N	-0-					14
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					14
01	4092	X	2665	-0-	-1427	-0-	2602	2	63	9	N	57	51	1			20
02	3696	X	1078	-0-	-2618	-0-	1078	2			N	-0-					20
03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	2			N	-0-					20
04	4290	X	3751	-0-	-539	-0-	3751	2			N	-0-					20

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2022

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022 - WELL PLUGGED 3/24/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	24	-0-	-508	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	589	X	115	-0-	-474	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2000	-0-	-128	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					2
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					2
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					2
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2706	-0-	-1434	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2633	-0-	-808	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	977	-0-	-2340	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1688	-0-	-1196	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1886	-0-	-1307	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	964	-0-	-1736	-0-	964	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2907	-0-	-341	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2893	-0-	-703	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5574	-0-	-2586	-0-	5574	2			Y	-0-					7
12	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	6827	2			Y	-0-					7
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					7
02	5824	X	4962	-0-	-862	-0-	4962	2			Y	-0-					7
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			Y	-0-					7
*04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1782	-0-	-618	-0-	1782	2			N	-0-					26
12	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	1532	2			N	-0-					26
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					26
02	1652	N	1142	-0-	-510	-0-	1142	2			N	-0-					26
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					26
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6365	-0-	-2365	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4830	-0-	-1432	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2914	-0-	-3022	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5270	-0-	-1302	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4103	-0-	-2257	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6157	-0-	3057	3057	6157	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6130	-0-	3030	6087	6130	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4940	-0-	2140	8227	4940	2			N	-0-					-0-
03	13458	X	5231	-0-	-8227	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	213	-0-	-3414	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3940	-0-	-1790	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5058	-0-	-863	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5020	-0-	-746	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
*04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

11	6180	X	4637	-0-	-1543	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5003	-0-	-1383	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5203	-0-	-1121	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
*04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					29
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					29
01	2077	X	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			Y	-0-					29
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					29
03	2263	X	485	-0-	-1778	-0-	485	2			Y	-0-					29
04	2190	X	1741	-0-	-449	-0-	1710	2	31	9	Y	28	44	1			13

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	2			N	-0-					6
12	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	2411	2			N	-0-					6
01	6913	X	1188	-0-	-5725	-0-	1153	2	35	9	N	32	32	1			6
02	6244	X	1933	-0-	-4311	-0-	1933	2			N	-0-					6
03	6758	X	2536	-0-	-4222	-0-	2536	2			N	-0-					6
04	5100	X	2502	-0-	-2598	-0-	2502	2			N	-0-					6

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4004	-0-	-16	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3355	-0-	-481	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3365	-0-	-625	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3976	-0-	-336	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4294	-0-	-236	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

11	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	1685	-0-	-1143	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

11	5340	X	4473	-0-	-867	-0-	4473	2			Y	-0-					41
12	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			Y	-0-					41
01	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	2			Y	-0-					41
02	4704	X	4000	-0-	-704	-0-	4000	2			Y	-0-					41
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					41
*04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	2943	-0-	-2013	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4168	-0-	-1319	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3665	-0-	-1645	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7894	-0-	-2801	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	6131	-0-	-3529	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9007	-0-	-1688	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7891	-0-	-1739	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

11	9570	X	6755	-0-	-2815	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6136	-0-	-3350	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6090	-0-	-3396	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	3893	-0-	-3947	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
*04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

11	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5076	-0-	-1403	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	3232	-0-	-2592	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	4162	-0-	-3154	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	4591	-0-	-2489	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	249	-0-	-11961	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5707	-0-	-4895	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8342	-0-	-2260	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
03	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
*04	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	3259	-0-	-3499	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	2981	-0-	-3123	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4253	-0-	-2505	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4511	-0-	-19	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2669	-0-	-1831	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10913	-0-	-277	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11137	-0-	-426	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9838	-0-	-466	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11159	-0-	-187	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10843	-0-	-317	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4158	-0-	-942	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2929	-0-	-2341	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2803	-0-	-1089	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

11	5790	X	3483	-0-	-2307	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3662	-0-	-1577	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3705	-0-	-1317	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3816	-0-	-216	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1113	-0-	-2487	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

11	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3476	-0-	-52	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1884	-0-	-1866	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

11	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	2318	-0-	-4192	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9709	-0-	-191	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9363	-0-	-495	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8226	-0-	-1818	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8881	-0-	-839	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
*04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					10
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	N	38	36	1			12
01	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					12
02	2912	X	2327	-0-	-585	-0-	2327	2			N	-0-					12
03	3286	X	2104	-0-	-1182	-0-	2080	2	24	9	N	22	31	1			3
04	3180	X	2702	-0-	-478	-0-	2702	2			N	-0-					3

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4812	-0-	-1068	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
*04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1050	-0-	-1650	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4058	-0-	-170	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8216	-0-	-247	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7379	-0-	-97	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7832	-0-	-178	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

11	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2112	-0-	-828	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

11	4920	X	4447	-0-	-473	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

11	6870	X	1200	-0-	-5670	-0-	1200	2			Y	-0-					10
12	7099	X	983	-0-	-6116	-0-	983	2			Y	-0-					10
01	6510	X	2471	-0-	-4039	-0-	2471	2			Y	-0-					10
02	3948	X	3725	-0-	-223	-0-	3725	2			Y	-0-					10
03	4371	X	672	-0-	-3699	-0-	672	2			Y	-0-					10
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					22
12	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	2040	2			Y	-0-					22
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					22
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					22
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					22
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					22

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	119	-0-	-721	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					15
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					15
01	1550	N	108	-0-	-1442	-0-	108	2			N	-0-					15
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					15
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

11	9360	X	7057	-0-	-2303	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7575	-0-	-2097	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7101	-0-	-2571	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6054	-0-	-1198	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6090	-0-	-1230	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3834	-0-	-1026	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1986	-0-	-2214	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4809	-0-	-111	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5838	-0-	-145	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4671	-0-	-1095	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4047	-0-	-1161	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5859	X	1425	-0-	-4434	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3422	-0-	-246	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1372	-0-	-2108	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2583	-0-	-1527	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2760	-0-	-320	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	2839	-0-	-2145	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2433	-0-	-2757	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

11	4050	X	2961	-0-	-1089	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	158	116	2		N	-0-			-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	5850 X	4353	-0-	-1497	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	5557	-0-	-488	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
01	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
02	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5553	-0-	-417	-0-	5553	2		N	-0-			-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

11	9030 X	8140	-0-	-890	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
12	9176 X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	8512	-0-	-664	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	7860	-0-	-428	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8234	-0-	-725	-0-	8234	2		N	-0-			-0-
*04	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	708	-0-	-1662	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	8430	X	8294	-0-	-136	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8450	-0-	-261	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7529	-0-	-283	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8219	-0-	-399	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8055	-0-	-225	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3161	-0-	161	490	3161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

11	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4481	-0-	-391	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

11	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3630	-0-	-318	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

11	5640	X	4765	-0-	-875	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4231	-0-	-641	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4744	-0-	-26	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

11	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4446	-0-	-230	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3461	-0-	-1339	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2802	-0-	-1259	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

11	8670	X	4749	-0-	-3921	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	4831	-0-	-4128	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3519	-0-	-2165	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1802	-0-	-3871	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4530	-0-	-2100	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

11	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5389	-0-	-1679	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5887	-0-	-497	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	868	X	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	868	X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7597	-0-	-831	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
*04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

11	10770	X	8435	-0-	-2335	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9927	-0-	-1202	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9649	-0-	-1480	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8060	-0-	-1852	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8864	-0-	-736	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

11	10680	X	9210	-0-	-1470	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9786	-0-	-1250	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8155	-0-	-833	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9026	-0-	-739	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8567	-0-	-913	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	3851	-0-	-2897	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5210	-0-	-2261	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5273	-0-	-1957	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	943	-0-	-1227	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	66	-0-	-3468	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2106	-0-	-2420	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
03	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
*04	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	5915	-0-	-2995	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5512	-0-	-1897	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	1838	-0-	-6997	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4332	-0-	-1578	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	9445	-0-	-2705	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10618	-0-	-1503	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9298	-0-	-726	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10166	-0-	-839	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6631	-0-	-61	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6647	-0-	-523	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4438	-0-	-1049	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3714	-0-	-1494	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5724	-0-	-6	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	5820	X	5598	-0-	-222	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5485	-0-	-529	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5539	-0-	-281	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9134	-0-	-556	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	15154	-0-	-386	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15225	-0-	-492	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	15363	-0-	-44	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13693	-0-	-447	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14900	-0-	-755	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14433	-0-	-717	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5388	-0-	-1512	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4817	-0-	-1755	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3649	-0-	-1615	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5124	-0-	-704	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
*04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	2329	-0-	-2771	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6642	-0-	-1139	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6369	-0-	-1161	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

11	8160	X	5516	-0-	-2644	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5082	-0-	-2389	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	2086	-0-	-4083	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4945	-0-	-627	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4703	-0-	-817	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

11	2400	X	1599	-0-	-801	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	106	-0-	-554	-0-	106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			N	-0-					37
12	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	3133	2			N	-0-					37
01	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	2730	2	26	9	N	24	50	1			11
02	3304	X	2520	-0-	-784	-0-	2499	2	21	9	N	19					30
03	3658	X	3046	-0-	-612	-0-	3046	2			N	-0-					30
04	3540	X	2691	-0-	-849	-0-	2691	2			N	-0-					30

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

11	20070	X	6867	-0-	-13203	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	7007	-0-	-14817	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	40	-0-	-21784	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	-0-	-0-	-19712	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	525	-0-	-6574	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	33	-0-	-6837	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

11	6630	X	5566	-0-	-1064	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5174	-0-	-34	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5578	-0-	-272	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3812	-0-	-1116	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4612	-0-	-844	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4542	-0-	-648	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
*04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5642	-0-	-961	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5157	-0-	-1012	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4003	-0-	-1289	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4826	-0-	-844	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

11	9780	X	8563	-0-	-1217	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8629	-0-	-857	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8867	-0-	-340	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7669	-0-	-647	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8130	-0-	-450	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

11	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2341	-0-	-2402	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	1655	-0-	-2755	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

11	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1924	-0-	-1734	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1392	-0-	-2148	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

11	7380	X	7069	-0-	-311	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2688	-0-	-4783	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	1	-0-	-6803	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
*04	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

11	14850	X	14503	-0-	-347	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15099	-0-	-246	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	15033	-0-	-219	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12328	-0-	-1448	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12258	-0-	-2994	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*04	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5962	-0-	-1628	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6126	-0-	-1252	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6260	-0-	-33	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5459	-0-	-113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5852	-0-	-317	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
*04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3065	-0-	-1957	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2884	-0-	-2006	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

11	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5575	-0-	-36	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5345	-0-	-145	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2022

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

11	7770	X	7636	-0-	-134	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6746	-0-	-506	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7585	-0-	-444	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3736	-0-	-666	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2014	-0-	-1962	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	1553	-0-	-2849	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	688	-0-	-3572	-0-	688	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7741	-0-	-195	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6936	-0-	-232	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7675	-0-	-199	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7341	-0-	-189	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

11	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	2862	-0-	-2160	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
*04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	840	-0-	840	858	840	2			N	-0-					-0-
02	858	X	-0-	-0-	-858	-0-					N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

11	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5681	-0-	-1015	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5074	-0-	-1095	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4883	-0-	-689	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4621	-0-	-1424	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3757	-0-	-1733	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	N	11	-0-	-2624	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11494	-0-	-162	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11480	-0-	-176	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10292	-0-	-236	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11112	-0-	-544	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10714	-0-	-566	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3037	-0-	-659	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1672	-0-	-1718	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2055	-0-	-1200	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1885	-0-	-215	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6880	-0-	-2	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6743	-0-	-294	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6050	-0-	-306	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6324	-0-	-366	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3435	-0-	-513	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3414	-0-	-906	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	5900	-0-	-7000	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	5922	-0-	-7408	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	5602	-0-	-7728	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4804	-0-	-2168	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4508	-0-	-1599	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10547	-0-	-272	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10858	-0-	-147	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9106	-0-	-834	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10508	-0-	-497	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9404	-0-	-1216	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

11	10110	X	8979	-0-	-1131	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8467	-0-	-661	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8021	-0-	-949	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5642	-0-	-28	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5159	-0-	-105	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5183	-0-	-457	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4407	-0-	-801	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4338	-0-	-702	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

11	11820	X	10491	-0-	-1329	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11565	-0-	-649	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10643	-0-	-1571	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9573	-0-	-1207	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11415	-0-	-458	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10675	-0-	-515	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	4268	-0-	-2842	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4104	-0-	-3181	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4223	-0-	-2628	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	2655	-0-	-3533	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12130	-0-	-440	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12223	-0-	-766	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10946	-0-	-674	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11348	-0-	-1176	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10879	-0-	-1241	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	5732	-0-	-3508	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7562	-0-	-1986	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7258	-0-	-2290	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7465	-0-	-99	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6346	-0-	-974	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4246	-0-	-254	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
*04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

11	9390	X	8934	-0-	-456	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9176	-0-	-372	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9235	-0-	-34	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7913	-0-	-459	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8793	-0-	-445	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8520	-0-	-420	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7932	-0-	-580	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9223	-0-	-201	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8010	-0-	-1110	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

11	3960	X	3122	-0-	-838	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1782	-0-	-1130	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10369	-0-	-311	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10540	-0-	-496	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10712	-0-	-14	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10246	-0-	-194	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5607	-0-	-2267	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	1337	-0-	-6537	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	5207	-0-	-2667	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	3927	-0-	-3693	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022 - WELL PLUGGED 4/6/2022

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3403	-0-	-741	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

11	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	3773	-0-	-5310	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6458	-0-	-2625	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	901	-0-	-7303	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
04	8790	X	3660	-0-	-5130	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

11	6690	X	6453	-0-	-237	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2424	-0-	-3590	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
*04	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

11	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7256	-0-	-1414	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7040	-0-	-1919	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6888	-0-	-2071	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5816	-0-	-960	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

11	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3787	-0-	-1235	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3844	-0-	-1178	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3475	-0-	-1061	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

11	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3862	-0-	-506	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3595	-0-	-1241	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

11	12090	X	10600	-0-	-1490	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10840	-0-	-248	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11667	-0-	-888	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

11	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7599	-0-	-492	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7649	-0-	-225	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7320	-0-	-90	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3022	-0-	222	222	3022	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2978	-0-	-122	100	2978	2			N	-0-					-0-
*04	2593	N	2493	-0-	-100	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5039	-0-	1939	1939	5039	2			N	-0-					-0-
01	5967	X	4028	-0-	-1939	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2144	-0-	-1160	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1543	-0-	-2487	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

11	7530	X	6954	-0-	-576	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5585	-0-	-1331	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4683	-0-	-1253	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5133	-0-	-1501	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3639	-0-	-2781	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9448	-0-	-100	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8243	-0-	-521	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8577	-0-	-813	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3313	-0-	-1957	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

11	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
*04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5196	-0-	-229	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4789	-0-	-729	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4126	-0-	-858	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4359	-0-	-681	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

11	13440	X	10617	-0-	-2823	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12091	-0-	-1797	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10599	-0-	-741	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12349	-0-	-221	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

11	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8095	-0-	-905	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

11	3870	X	2829	-0-	-1041	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
*04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

11	11250	X	10230	-0-	-1020	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
01	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9204	-0-	-960	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9933	-0-	-1317	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4929	-0-	1829	1829	4929	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4281	-0-	1181	3010	4281	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3908	-0-	1108	4118	3908	2			N	-0-					-0-
03	7100	X	2982	-0-	-4118	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-
12	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1557	-0-	-879	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1211	-0-	-1114	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1632	-0-	-618	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12553	-0-	-374	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
01	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11498	-0-	-94	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12227	-0-	-607	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11659	-0-	-851	-0-	11659	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
*04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	3978	-0-	-5911	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5447	-0-	-3485	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8214	-0-	-1356	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	7254	X	2225	-0-	-5029	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	3372	-0-	-3180	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	3809	-0-	-3211	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4365	-0-	-2385	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4841	-0-	-1731	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5117	-0-	-1455	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4735	-0-	-1173	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3069	-0-	-3379	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	10950	X	10500	-0-	-450	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10567	-0-	-748	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9629	-0-	-367	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10793	-0-	-57	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10261	-0-	-329	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	5250	X	4532	-0-	-718	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	5850	X	3994	-0-	-1856	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4300	-0-	-939	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2178	-0-	-1546	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
12	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
03	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
*04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	8490	X	4917	-0-	-3573	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8726	-0-	-47	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7888	-0-	-602	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

11	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	36503	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	37534	-0-	34434	34434	37534	2			N	-0-					-0-
01	72500	X	38066	-0-	-34434	-0-	38066	2			N	-0-					-0-
02	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	30374	2			N	-0-					-0-
03	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
*04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10669	-0-	-1811	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10928	-0-	-384	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12390	-0-	-227	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
*04	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
01	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
02	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
*04	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

11	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
12	39095	X	39095	-0-	-0-	-0-	39095	2			N	-0-					-0-
01	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	16433	-0-	-3217	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	15807	-0-	-3568	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	14852	-0-	-3686	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14261	-0-	-2035	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16395	-0-	-1647	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15873	-0-	-567	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

11	6750	X	5728	-0-	-1022	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5142	-0-	-1957	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6833	-0-	-266	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6238	-0-	-174	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5517	-0-	-1334	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5663	-0-	-937	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

11	8880	X	8089	-0-	-791	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7885	-0-	-826	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7150	-0-	-858	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7639	-0-	-461	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

11	5910	X	3125	-0-	-2785	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3190	-0-	-2297	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5372	-0-	-592	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5207	-0-	-931	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4963	-0-	-581	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4654	-0-	-956	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	635	-0-	-385	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4138	-0-	-1225	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3202	-0-	-1642	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4699	-0-	-664	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4813	-0-	-377	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

11	10590	X	6087	-0-	-4503	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	5803	-0-	-5140	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	6241	-0-	-4702	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5154	-0-	-1846	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4754	-0-	-1539	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4361	-0-	-1729	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

11	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2397	-0-	-1131	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3200	-0-	-706	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	12	-0-	-2902	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

11	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5024	-0-	-773	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4595	-0-	-445	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4700	-0-	-787	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

11	2640	X	235	-0-	-2405	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1348	-0-	-1256	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1588	-0-	-764	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	201	-0-	-3054	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	1664	-0-	-1486	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2967	-0-	-85	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

11	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2755	-0-	-129	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5584	-0-	-244	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4934	-0-	-330	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4528	-0-	-872	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3041	-0-	-499	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1941	-0-	-943	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2613	-0-	-417	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

11	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2014	-0-	-926	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
*04	332	X	138	-0-	-194	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

11	5760	X	5529	-0-	-231	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4933	-0-	-219	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5649	-0-	-272	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5713	-0-	-17	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

11	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5777	-0-	-888	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4894	-0-	-1585	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5434	-0-	-418	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5542	-0-	-488	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

11	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9196	-0-	-42	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9079	-0-	-77	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9977	-0-	-160	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9152	-0-	-658	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

11	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3122	-0-	-1032	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2215	-0-	-1201	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9503	-0-	-37	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9638	-0-	-220	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9146	-0-	-712	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7841	-0-	-1035	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8455	-0-	-1372	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6853	-0-	-2657	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2426	-0-	-1774	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2890	-0-	-1977	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1877	-0-	-2519	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2010	-0-	-1307	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3413	-0-	-1268	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1617	-0-	-2611	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1523	-0-	-3158	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2938	-0-	-1592	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

11	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1588	-0-	-2535	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3468	-0-	-116	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	195	-0-	-3804	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2620	-0-	-1999	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2150	-0-	-2274	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2566	-0-	-2332	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3115	-0-	-1625	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

11	8760	X	7392	-0-	-1368	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7566	-0-	-1362	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7276	-0-	-1652	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6959	-0-	-293	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6737	-0-	-889	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6326	-0-	-1054	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8328	-0-	-222	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8331	-0-	-411	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7684	-0-	-156	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8046	-0-	-603	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

11	4080	X	1574	-0-	-2506	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1377	-0-	-2529	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1531	-0-	-2375	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1142	-0-	-2386	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1102	-0-	-1130	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	966	-0-	-594	-0-	966	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8988	-0-	-808	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9132	-0-	-416	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
*04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

11	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5587	-0-	-263	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3878	-0-	-518	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5813	-0-	-847	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5929	-0-	-85	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4928	-0-	-672	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
03	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
*04	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7365	-0-	-15	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7346	-0-	-218	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6135	-0-	-753	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7544	-0-	-82	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7229	-0-	-151	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7912	-0-	-24	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6244	-0-	-1692	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5480	-0-	-2170	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1996	-0-	-3243	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3112	-0-	-1648	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4751	-0-	-469	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

11	7050	X	6483	-0-	-567	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7244	-0-	-41	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7224	-0-	-30	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5898	-0-	-374	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6863	-0-	-391	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

11	6000	X	5088	-0-	-912	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4155	-0-	-885	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4978	-0-	-122	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8280	-0-	-480	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
12	8990	X	8272	-0-	-718	-0-	8272	2		N	-0-			-0-
01	8556	X	8522	-0-	-34	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
02	7728	X	6008	-0-	-1720	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
03	8556	X	7884	-0-	-672	-0-	7884	2		N	-0-			-0-
*04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2		N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

11	5250	X	537	-0-	-4713	-0-	537	2		N	-0-			15
12	5425	X	142	-0-	-5283	-0-	142	2		N	-0-			15
01	5425	X	109	-0-	-5316	-0-	109	2		N	-0-			15
02	4900	X	74	-0-	-4826	-0-	74	2		N	-0-			15
03	5425	X	83	-0-	-5342	-0-	83	2		N	-0-			15
04	540	X	117	-0-	-423	-0-	117	2		N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

11	6180	X	4645	-0-	-1535	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4659	-0-	-1727	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1685	-0-	-2991	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

11	6090	X	5355	-0-	-735	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5151	-0-	-1111	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4039	-0-	-1617	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5188	-0-	-640	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

11	6030	X	4740	-0-	-1290	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4288	-0-	-1633	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4431	-0-	-133	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3706	-0-	-1184	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	73	-0-	-2615	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	6	-0-	-2970	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4686	-0-	-1474	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5783	-0-	-1037	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5450	-0-	-1150	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	424	-0-	-3420	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	927	-0-	-1537	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6036	-0-	-124	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6685	-0-	-135	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7914	-0-	-3122	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7148	-0-	-3888	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	6438	-0-	-3530	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6713	-0-	-1327	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

11	11640	X	8012	-0-	-3628	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9764	-0-	-1768	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	157	-0-	-10879	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	2372	-0-	-7316	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
*04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
*04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

11	13050	X	12482	-0-	-568	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12536	-0-	-484	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12512	-0-	-539	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11119	-0-	-669	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11951	-0-	-1100	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11980	-0-	-500	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

11	8310	X	6923	-0-	-1387	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5260	-0-	-2738	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5754	-0-	-2244	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5057	-0-	-2167	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6505	-0-	-425	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

11	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*04	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8521	-0-	-1771	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8456	-0-	-1836	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7394	-0-	-1706	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8588	-0-	-805	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

11	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15306	-0-	-690	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	14753	-0-	-1243	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12466	-0-	-1982	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12812	-0-	-2502	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14483	-0-	-337	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

11	4320	X	3075	-0-	-1245	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3151	-0-	-1437	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2971	-0-	-1173	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

11	5220	X	4998	-0-	-222	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4529	-0-	-399	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4993	-0-	-17	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		4169	-0-	4169	4169	4169	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					10
12	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6377	2			N	-0-					10
01	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					10
02	6048	X	5399	-0-	-649	-0-	5399	2			N	-0-					10
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					10
04	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5770	-0-	-82	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	2962	-0-	-8528	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8222	-0-	-1016	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	759	-0-	-3637	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3913	-0-	-4302	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
*04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
01	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
*04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
01	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11717	-0-	-127	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
03	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12055	-0-	-635	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

11	12990	X	1968	-0-	-11022	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	7487	-0-	-5936	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	4768	-0-	-6826	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	1058	-0-	-6698	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	2346	-0-	-5156	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4879	-0-	-2381	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

11	8430	X	7890	-0-	-540	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
*04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

11	7560	X	6480	-0-	-1080	-0-	6480	2			N	-0-					86
12	7657	X	7025	-0-	-632	-0-	7003	2	22	9	N	20					106
01	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					106
02	6272	X	5614	-0-	-658	-0-	5614	2			N	-0-					106
03	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	6133	2	40	9	N	36	85	1			57
04	6810	X	5169	-0-	-1641	-0-	5169	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	3727	-0-	-3773	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4604	-0-	-759	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	803	-0-	-2979	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6683	-0-	-1597	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7427	-0-	-253	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5230	-0-	-1220	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4859	-0-	-1806	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3854	-0-	-2811	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4253	-0-	-619	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6806	-0-	-1684	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6774	-0-	-1565	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4709	-0-	-1647	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6996	-0-	-41	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6765	-0-	-45	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7690	-0-	-1790	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5630	-0-	-43	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5269	-0-	-1899	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	3691	-0-	-4245	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	1712	-0-	-5968	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9608	-0-	-742	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10284	-0-	-535	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10086	-0-	-733	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9643	-0-	-129	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
*04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4468	-0-	-796	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4083	-0-	-1745	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4723	-0-	-917	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2165	-0-	-501	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

11	6300	X	5463	-0-	-837	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5125	-0-	-1385	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4517	-0-	-1156	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3359	-0-	-1765	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2120	-0-	-3553	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3160	-0-	-2300	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
01	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
*04	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5002	-0-	-2918	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6484	-0-	-1018	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4683	-0-	-2757	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
*04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1920	-0-	-2130	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4172	-0-	-1222	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2493	-0-	-2379	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2363	-0-	-3031	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4065	-0-	-1005	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					5
12	1922	X	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					5
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	1669	2	28	9	N	25	25	1			5
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					5
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					5
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

11	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5089	-0-	-147	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

11	14700	X	13320	-0-	-1380	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	14325	-0-	-307	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14068	-0-	-471	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11997	-0-	-1107	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13792	-0-	-530	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13305	-0-	-555	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
01	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
*04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7479	-0-	-231	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7275	-0-	-692	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7469	-0-	-467	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5997	-0-	-975	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7686	-0-	-33	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
*04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

11	13440	X	12907	-0-	-533	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13114	-0-	-774	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11080	-0-	-1156	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
*03	13330	X	12193	-0-	-1137	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
*04	12900	X	12218	-0-	-682	-0-	12218	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5237	-0-	-839	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5372	-0-	-116	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5682	-0-	-198	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

11	6750	X	6482	-0-	-268	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4988	-0-	-1336	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	1901	-0-	-4795	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

11	5940	X	2084	-0-	-3856	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7876	-0-	-764	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

11	113013	X	34202	-0-	-78811	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
12	30174	X	30174	-0-	-0-	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
01	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9541	-0-	-255	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8419	-0-	-429	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8664	-0-	-1132	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8994	-0-	-486	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	390	N	92	-0-	-298	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2813	-0-	-817	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8196	-0-	-92	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
*04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5410	-0-	-1310	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5442	-0-	-1161	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5402	-0-	-590	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6088	-0-	-453	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5499	-0-	-297	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5866	-0-	-104	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3532	-0-	-638	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4327	-0-	-1343	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4012	-0-	-1351	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3669	-0-	-1260	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	156	-0-	-4268	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
12	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
02	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15213	-0-	-752	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	6148	-0-	-9302	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10938	-0-	-42	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10195	-0-	-1151	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8261	-0-	-1959	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8497	-0-	-2818	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7665	-0-	-3285	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	22479	-0-	19479	19479	22479	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	31945	-0-	28845	48324	31945	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	14104	-0-	11004	59328	14104	2			N	-0-					-0-
02	59328	X	-0-	-0-	-59328	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3153	-0-	-1137	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4457	-0-	-583	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
*04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
*04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7939	-0-	-1392	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8200	-0-	-228	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
*04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

11	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
*04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7130	-0-	-1750	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7389	-0-	-339	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6260	-0-	-2482	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6571	-0-	-1889	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

11	8820	X	6906	-0-	-1914	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5691	-0-	-3423	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6311	-0-	-2803	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	2250	-0-	-5730	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

11	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
12	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
01	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
02	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
03	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
*04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

11	6300	X	5859	-0-	-441	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5566	-0-	-370	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6003	-0-	-569	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5859	-0-	-501	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

11	5430	X	4703	-0-	-727	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5314	-0-	-111	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3634	-0-	-1616	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10415	-0-	-175	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
01	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9450	-0-	-266	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9772	-0-	-2101	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8300	-0-	-3190	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	7497	-0-	-5926	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	6199	-0-	-5925	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	5955	-0-	-7468	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5349	-0-	-5151	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4325	-0-	-1525	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

11	7740	X	7222	-0-	-518	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6016	-0-	-1982	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5697	-0-	-1051	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6766	-0-	-705	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6628	-0-	-602	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

11	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2920	-0-	-350	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

11	9840	X	8875	-0-	-965	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9457	-0-	-494	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9358	-0-	-97	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
*04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

11	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4284	-0-	-224	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4499	-0-	-691	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
02	6160	X	2415	-0-	-3745	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
*04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
01	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
03	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
*04	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
*04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6626	-0-	-8	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5848	-0-	-760	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5324	-0-	-1992	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6703	-0-	-377	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1585	-0-	-1745	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2197	-0-	-995	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	774	-0-	-822	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	589	-0-	-1178	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

11	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
12	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
01	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
*04	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

11	12330	X	12154	-0-	-176	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10631	-0-	-709	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12133	-0-	-422	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11326	-0-	-1004	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4150	-0-	-1790	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2872	-0-	-3204	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3081	-0-	-1104	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3170	-0-	-1108	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3342	-0-	-798	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1249	-0-	-797	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	345	-0-	-1699	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1389	-0-	-626	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	7590	X	5100	-0-	-2490	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
*04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

11	8400	X	7337	-0-	-1063	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7514	-0-	-1166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

11	9120	X	7685	-0-	-1435	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7885	-0-	-1539	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7736	-0-	-1192	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7526	-0-	-410	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7370	-0-	-310	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
*04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5446	-0-	-723	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5193	-0-	-323	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4961	-0-	-559	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2841	-0-	41	41	2841	2			N	-0-					-0-
03	2886	N	2845	-0-	-41	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
*04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	2213	-0-	-1875	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

11	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7008	-0-	-2106	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7877	-0-	-355	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8676	-0-	-438	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
*04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

11	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
*04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
02	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
03	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
*04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

11	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4598	-0-	-455	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4123	-0-	-441	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4873	-0-	-180	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	14619	-0-	-861	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	4626	-0-	-11370	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	810	-0-	-15186	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	446	-0-	-13526	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	641	-0-	-14735	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	112	-0-	-14498	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8344	-0-	-416	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5480	-0-	-4905	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	1583	-0-	-7797	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	187	-0-	-8617	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	248	X	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2022

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

11	8670	X	7057	-0-	-1613	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4404	-0-	-2764	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5994	-0-	-2965	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7212	-0-	-1458	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

11	10950	X	10279	-0-	-671	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10686	-0-	-567	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10111	-0-	-398	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8291	-0-	-1313	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9852	-0-	-843	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7547	-0-	-2803	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

11	7200	X	3988	-0-	-3212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3667	-0-	-1851	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3777	-0-	-1431	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3729	-0-	-975	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6513	-0-	-2457	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6365	-0-	-2904	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6948	-0-	-2321	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6529	-0-	-79	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7187	-0-	-129	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
*04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8845	-0-	-393	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8932	-0-	-616	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8131	-0-	-493	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8268	-0-	-372	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	17419	-0-	-101	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17434	-0-	-670	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16862	-0-	-1242	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12002	-0-	-4350	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14027	-0-	-3984	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13782	-0-	-3648	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8728	-0-	-400	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8612	-0-	-1494	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	709	-0-	-9071	-0-	709	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5555	-0-	-1017	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2510	-0-	-3426	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					16
12	13547	X	11092	-0-	-2455	-0-	11092	2			N	-0-					16
01	16151	X	7923	-0-	-8228	-0-	7923	2			N	-0-					16
02	14588	X	4949	-0-	-9639	-0-	4949	2			N	-0-					16
03	16151	X	7998	-0-	-8153	-0-	7998	2			N	-0-					16
04	12420	X	8160	-0-	-4260	-0-	8160	2			N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3161	-0-	-227	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
12	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14811	-0-	-410	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
02	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14784	-0-	-437	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12523	-0-	-2087	-0-	12523	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2401	-0-	-479	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1414	-0-	-826	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8442	-0-	-768	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8214	-0-	-1303	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7563	-0-	-641	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

11	13470	X	13149	-0-	-321	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13239	-0-	-649	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11918	-0-	-1474	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11604	-0-	-660	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12473	-0-	-1105	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11682	-0-	-1458	-0-	11682	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

11	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
12	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
01	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
03	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
*04	23481	X	23481	-0-	-0-	-0-	23481	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
*04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

11	20880	X	13396	-0-	-7484	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20891	-0-	-685	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	19452	-0-	-1969	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18993	-0-	-1901	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	12670	-0-	-7550	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7274	-0-	-258	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8235	-0-	-104	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7227	-0-	-843	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	992	N	253	-0-	-739	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7319	-0-	-2461	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7311	-0-	-2206	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7146	-0-	-1875	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6007	-0-	-1133	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6070	-0-	-1556	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5919	-0-	-1401	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7301	-0-	-1189	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7811	-0-	-900	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6993	-0-	-623	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6727	-0-	-1763	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8614	-0-	-159	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6701	-0-	-215	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8196	-0-	-422	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7857	-0-	-483	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	27479	-0-	-1591	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
12	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	23340	-0-	-5583	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
02	26124	X	20777	-0-	-5347	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	24753	-0-	-4170	-0-	24753	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	26065	-0-	-1415	-0-	26065	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12611	-0-	-1219	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13015	-0-	-811	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12698	-0-	-787	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6148	-0-	-6965	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11649	-0-	-951	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

11	7650	X	6140	-0-	-1510	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5897	-0-	-2008	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6857	-0-	-1048	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6123	-0-	-1348	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6404	-0-	-226	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	24630	X	21436	-0-	-3194	-0-	21436	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	22125	-0-	-1497	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	21692	-0-	-1930	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19482	-0-	-1014	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20020	-0-	-2672	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	20167	-0-	-1283	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	16170	X	14815	-0-	-1355	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15900	-0-	-561	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12871	-0-	-1381	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15366	-0-	-289	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	15216	-0-	-174	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

11	6960	X	6713	-0-	-247	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5605	-0-	-667	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6051	-0-	-893	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					2
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					2
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					2
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					2
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	19706	-0-	-1624	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20567	-0-	-1474	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	20435	-0-	-1172	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18616	-0-	-480	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17595	-0-	-3299	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	16724	-0-	-3166	-0-	16724	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	10707	-0-	-2043	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11058	-0-	-722	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10511	-0-	-1548	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9391	-0-	-1501	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10188	-0-	-1871	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9565	-0-	-1145	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2569	-0-	-1871	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1783	-0-	-2805	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1929	-0-	-1853	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2135	-0-	-1001	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3254	-0-	-1954	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3591	-0-	-1113	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11808	-0-	-42	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11464	-0-	-781	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11608	-0-	-637	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	778	-0-	-10254	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	6254	-0-	-5960	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7175	-0-	-4645	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	20403	-0-	-957	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20971	-0-	-419	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	21384	-0-	-37	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	20121	-0-	-1300	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	20324	-0-	-376	-0-	20324	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11741	-0-	-1099	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11507	-0-	-1668	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10308	-0-	-2836	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10614	-0-	-1258	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11951	-0-	-1193	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11268	-0-	-462	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5690	-0-	-130	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
*04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	1340	-0-	-12640	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	873	-0-	-13573	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	3245	-0-	-11201	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3608	-0-	-3084	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	11186	-0-	-4114	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12825	-0-	-2985	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13449	-0-	-2361	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12349	-0-	-223	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13243	-0-	-459	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12082	-0-	-938	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3775	-0-	-1625	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7315	-0-	-215	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6107	-0-	-1519	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5517	-0-	-1315	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6137	-0-	-1427	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6114	-0-	-1206	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7636	-0-	-568	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8405	-0-	-771	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	3190	-0-	-5690	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8332	-0-	-1061	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8301	-0-	-1092	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7628	-0-	-856	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7750	-0-	-1333	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
*04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1322	-0-	-2758	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	15414	-0-	-1716	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15796	-0-	-1688	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15455	-0-	-2029	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13501	-0-	-1423	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15430	-0-	-1093	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14835	-0-	-585	-0-	14835	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7170	-0-	-990	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9585	-0-	-45	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10016	-0-	-183	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9738	-0-	-461	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8582	-0-	-630	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9506	-0-	-693	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	2517	-0-	-7173	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3600	-0-	-616	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3330	-0-	-478	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
*04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

11	16980	X	16090	-0-	-890	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16573	-0-	-973	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16455	-0-	-254	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14720	-0-	-372	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	16162	-0-	-547	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14411	-0-	-1669	-0-	14411	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/2021

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	275	-0-	-2329	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	677	-0-	-1772	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	909	-0-	-1303	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
*04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	2617	-0-	-4643	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
*04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

11	7290	X	4587	-0-	-2703	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
12	7440	X	5232	-0-	-2208	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
01	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
02	5656	X	4878	-0-	-778	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	4924	-0-	-986	-0-	4924	2		N	-0-			-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
01	5921	X	5244	-0-	-677	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
02	5348	X	4724	-0-	-624	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
03	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2		N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
12	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
01	8122	X	7531	-0-	-591	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
02	7336	X	6804	-0-	-532	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
03	7998	X	7279	-0-	-719	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
*04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		N	-0-			-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1667	-0-	1667	2027	1667	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	1170	-0-	-2027	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1824	-0-	-4644	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	812	-0-	-6349	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	559	-0-	-6371	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8078	-0-	4978	4978	8078	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12414	-0-	9414	14392	12414	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
12	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	6223	-0-	-7448	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
03	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
*04	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7388	-0-	-712	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	2845	-0-	-5432	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6510	-0-	-1829	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
*04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10384	-0-	-1616	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11785	-0-	-274	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11634	-0-	-756	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10399	-0-	-544	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10259	-0-	-684	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8946	-0-	-938	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9233	-0-	-1524	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9511	-0-	-899	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10139	-0-	-1827	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9527	-0-	-2439	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	7848	-0-	-2960	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8970	-0-	-2221	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8413	-0-	-2357	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	11173	-0-	-2567	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	8956	-0-	-5242	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10028	-0-	-4108	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
03	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
*04	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3808	-0-	-756	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4697	-0-	-325	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4298	-0-	-562	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
03	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
*04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	17660	-0-	-1120	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	18232	-0-	-647	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18842	-0-	-37	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16158	-0-	-894	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17403	-0-	-856	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16172	-0-	-2068	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9152	-0-	-1258	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	3659	-0-	-6664	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7014	-0-	-2937	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
02	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
03	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
*04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5544	-0-	-1596	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5622	-0-	-1756	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4349	-0-	-831	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5304	-0-	-1051	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5186	-0-	-2068	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4694	-0-	-1858	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	4869	-0-	-2385	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4507	-0-	-983	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6269	-0-	-396	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6048	-0-	-617	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6197	-0-	-253	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8850	-0-	-360	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	3620	-0-	-5990	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	5367	-0-	-4243	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7699	-0-	-981	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
*04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12926	-0-	-904	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13573	-0-	-718	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13242	-0-	-491	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10103	-0-	-2301	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11768	-0-	-1965	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11790	-0-	-1350	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	942	-0-	-3818	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3233	-0-	-2037	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6268	-0-	-25	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5158	-0-	-526	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6052	-0-	-210	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5838	-0-	-222	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8050	-0-	-410	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	260	-0-	-8296	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
02	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
*04	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
12	13981	X	7262	-0-	-6719	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	1748	-0-	-7211	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	1621	-0-	-5633	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4028	-0-	-116	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	191	-0-	-4397	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					14
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
04	6870	X	6813	-0-	-57	-0-	6813	2		N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	5646	-0-	-2073	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	5037	-0-	-1845	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	2469	-0-	-3471	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5695	-0-	-2675	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
12	8463	X	7066	-0-	-1397	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
01	8463	X	5316	-0-	-3147	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
02	6664	X	6018	-0-	-646	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2		N	-0-			-0-
*04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	17875	2		N	-0-			-0-
12	16151	X	16143	-0-	-8	-0-	16143	2		N	-0-			-0-
01	16151	X	13241	-0-	-2910	-0-	13241	2		N	-0-			-0-
02	14588	X	12839	-0-	-1749	-0-	12839	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	15334	-0-	-817	-0-	15334	2		N	-0-			-0-
04	15630	X	14135	-0-	-1495	-0-	14135	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1895	-0-	-2972	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	338	-0-	-4529	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7272	-0-	-1458	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8039	-0-	-982	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
*04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7247	-0-	-823	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7320	-0-	-647	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5053	-0-	-2087	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6144	-0-	-1761	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5322	-0-	-1938	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
*04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11811	-0-	-1719	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11790	-0-	-2036	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11818	-0-	-1264	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11145	-0-	-531	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11478	-0-	-1356	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11545	-0-	-275	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

11	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8224	-0-	-1156	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8131	-0-	-2254	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8874	-0-	-1176	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

11	6240	X	5650	-0-	-590	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8317	-0-	-1355	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
*04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

11	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
12	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
03	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
*04	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5739	-0-	-561	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10614	-0-	-577	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9850	-0-	-426	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11032	-0-	-345	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10573	-0-	-437	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4570	-0-	-2570	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	3167	-0-	-4211	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3077	-0-	-3495	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3340	-0-	-2064	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3957	-0-	-1623	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4927	-0-	-1073	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4218	-0-	-1982	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4998	-0-	-241	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8579	-0-	-421	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9035	-0-	-699	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8021	-0-	-1000	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7161	-0-	-2589	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5501	-0-	-519	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5948	-0-	-502	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	1382	-0-	-5938	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	8008	X	-0-	-0-	-8008	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	360	X	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10432	-0-	-908	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10659	-0-	-842	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11016	-0-	-485	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9682	-0-	-566	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10731	-0-	-615	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10188	-0-	-462	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5894	-0-	-678	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	2709	-0-	-5001	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	2105	-0-	-5862	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	187	-0-	-7780	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8123	-0-	-1477	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8084	-0-	-1836	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	3033	-0-	-6515	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6958	-0-	-1666	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3809	-0-	-5739	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7925	-0-	-205	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

11	10680	X	7797	-0-	-2883	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8344	-0-	-2103	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7168	-0-	-2814	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6682	-0-	-1466	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7640	-0-	-1381	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6170	-0-	-1900	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

11	4110	X	1889	-0-	-2221	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3383	-0-	-368	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3176	-0-	-212	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2611	-0-	-985	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7406	-0-	-424	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7183	-0-	-536	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6198	-0-	-1362	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					14
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					14
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					14
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					14
03	7502	X	7409	-0-	-93	-0-	7409	2			N	-0-					14
04	7260	X	6938	-0-	-322	-0-	6938	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2			N	-0-					-0-
12	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
01	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5843	-0-	-3901	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	5699	-0-	-5089	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

11	6330	X	6024	-0-	-306	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6153	-0-	-667	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4833	-0-	-1197	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
*04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

11	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5874	-0-	-16	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5352	-0-	-538	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4420	-0-	-900	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4661	-0-	-1229	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4872	-0-	-798	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8474	-0-	-1167	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6821	-0-	-1887	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8533	-0-	-612	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7910	-0-	-820	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6604	-0-	-896	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5693	-0-	-467	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5975	-0-	-625	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
02	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	27017	2			N	-0-					-0-
03	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	23265	2			N	-0-					-0-
*04	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	25737	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	827	-0-	-6733	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
12	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
01	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
02	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14340	-0-	-90	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29280	X	27217	-0-	-2063	-0-	27217	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	27614	-0-	-2022	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
01	29357	X	27286	-0-	-2071	-0-	27286	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	24339	-0-	-2177	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	26425	-0-	-2932	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24987	-0-	-2223	-0-	24987	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2900	-0-	-124	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2651	-0-	-852	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3582	-0-	-1938	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2151	-0-	-3553	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4696	-0-	-1008	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2588	-0-	-1942	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

11	5490	X	3890	-0-	-1600	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3988	-0-	-1437	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3333	-0-	-1875	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1326	-0-	-3182	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	105	-0-	-4514	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

11	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	31151	2			N	-0-					-0-
12	26492	X	26492	-0-	-0-	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
01	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
02	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
*04	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	22422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590	X	25371	-0-	-219	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	15509	-0-	-10624	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	-0-	-0-	-23688	-0-					N	-0-					-0-
03	26226	X	15828	-0-	-10398	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
*04	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	31827	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8575	-0-	-905	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8424	-0-	-1372	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8217	-0-	-1424	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7643	-0-	-701	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8129	-0-	-451	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
01	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
*04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6134	-0-	-1306	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6071	-0-	-1617	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5405	-0-	-755	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6073	-0-	-107	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
12	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
02	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
*04	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2648	-0-	-2168	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4140	-0-	-1192	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3853	-0-	-1307	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
*04	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	21040	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	18189	-0-	-2361	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	19176	-0-	-2059	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	17904	-0-	-2680	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16004	-0-	-964	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17855	-0-	-1334	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17082	-0-	-1488	-0-	17082	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11783	-0-	-121	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10600	-0-	-152	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11077	-0-	-796	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10601	-0-	-979	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1345	-0-	-1679	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	343	-0-	-2974	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1235	-0-	-1975	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7230	-0-	-1605	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6006	-0-	-1974	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7484	-0-	-1066	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	1136	-0-	-7294	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	1615	-0-	-5577	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	610	-0-	-4133	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	503	-0-	-1057	-0-	503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

11	6720	X	4753	-0-	-1967	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5087	-0-	-653	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5452	-0-	-2608	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6111	-0-	-58	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5459	-0-	-511	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
*04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

11	7800	X	6409	-0-	-1391	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6676	-0-	-1184	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

11	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
01	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
02	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
03	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
*04	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

11	5640	X	5496	-0-	-144	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4714	-0-	-1052	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5323	-0-	-443	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4709	-0-	-415	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5260	-0-	-413	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

11	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
12	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
01	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
02	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
03	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
*04	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

11	12540	X	11496	-0-	-1044	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11560	-0-	-1274	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10619	-0-	-581	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11248	-0-	-1152	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10941	-0-	-549	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

11	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	23394	-0-	-1003	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	23121	-0-	-749	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	20640	-0-	-528	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
03	23451	X	23451	-0-	-0-	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	22608	-0-	-42	-0-	22608	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7374	-0-	-1275	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
01	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
*04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

11	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*04	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

11	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	1702	-0-	-3289	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	103	-0-	-5477	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
12	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9469	-0-	-1899	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10132	-0-	-2454	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10543	-0-	-1637	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

11	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	5323	2			N	-0-					16
12	5797	X	5271	-0-	-526	-0-	5203	2	68	9	N	62	59	1			19
01	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					19
02	4956	X	2723	-0-	-2233	-0-	2723	2			N	-0-					19
03	5487	X	1951	-0-	-3536	-0-	1920	2	31	9	N	28	43	1			4
04	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5115	2			N	-0-					4

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

11	15900	X	13992	-0-	-1908	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15543	-0-	-887	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15824	-0-	-606	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13938	-0-	-314	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14689	-0-	-1090	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13872	-0-	-1428	-0-	13872	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

11	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					2
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					2
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					2
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					2
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					2
*04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12635	-0-	-1195	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	7220	-0-	-6575	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
03	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
*04	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	11389	-0-	-2441	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12397	-0-	-871	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11867	-0-	-967	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11013	-0-	-579	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
*04	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4252	-0-	-648	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4510	-0-	-915	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2190	-0-	-1140	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1672	-0-	-839	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1831	-0-	-213	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	11075	-0-	-145	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11260	-0-	-334	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9837	-0-	-523	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9087	-0-	-2383	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10743	-0-	-747	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

11	9870	X	8020	-0-	-1850	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7664	-0-	-2535	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7921	-0-	-2278	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6860	-0-	-2352	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7861	-0-	-1284	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7874	-0-	-136	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

11	9660	X	3790	-0-	-5870	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	4676	-0-	-5306	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	1192	-0-	-8790	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

11	7560	X	7438	-0-	-122	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7879	-0-	-491	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7431	-0-	-669	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

11	18960	X	18683	-0-	-277	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	19047	-0-	-328	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18719	-0-	-408	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	14382	-0-	-3062	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17856	-0-	-1457	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17275	-0-	-1415	-0-	17275	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					5
12	8742	X	7878	-0-	-864	-0-	7878	2			Y	-0-					5
01	9703	X	6591	-0-	-3112	-0-	6561	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	8764	X	5253	-0-	-3511	-0-	5221	2	32	9	Y	29	28	1			6
03	9703	X	7937	-0-	-1766	-0-	7937	2			Y	-0-					6
*04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			Y	-0-					6

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5254	-0-	-3364	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	4147	-0-	-15413	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6742	-0-	-977	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6261	-0-	-1458	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4380	-0-	-2592	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4993	-0-	-2478	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4292	-0-	-2638	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	4350	X	617	-0-	-3733	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	383	-0-	-4112	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	448	-0-	-4047	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	559	-0-	-2549	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	263	-0-	-3178	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	630	X	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

11	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	10260	X	8416	-0-	-1844	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8421	-0-	-1933	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8189	-0-	-398	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6956	-0-	-912	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8339	-0-	-372	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8115	-0-	-315	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	10680	X	9461	-0-	-1219	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9492	-0-	-1544	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7902	-0-	-1814	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7533	-0-	-2697	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9168	-0-	-282	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33137	X	33137	-0-	-0-	-0-	33137	2		N	-0-			-0-
12	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2		N	-0-			-0-
01	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	2		N	-0-			-0-
02	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	23573	2		N	-0-			-0-
03	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2		N	-0-			-0-
*04	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2		N	-0-			-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

11	13380	X	13145	-0-	-235	-0-	13145	2		N	-0-			-0-
12	13826	X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
02	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2		N	-0-			-0-
03	13795	X	13613	-0-	-182	-0-	13613	2		N	-0-			-0-
04	13800	X	13458	-0-	-342	-0-	13458	2		N	-0-			-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-			-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-			-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

11	4020	X	3502	-0-	-518	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	3312	-0-	-842	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
01	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2821	-0-	-511	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	2139	-0-	-1488	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7888	-0-	-203	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7932	-0-	-78	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6089	-0-	-297	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4430	-0-	-1338	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5188	-0-	-1198	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4721	-0-	-1159	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
01	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
02	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	2866	-0-	-3914	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	2675	-0-	-4331	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	2186	-0-	-4820	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	1966	-0-	-3718	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2568	-0-	-1648	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2868	-0-	-1662	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2625	-0-	-754	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	16359	-0-	-1791	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17130	-0-	-1625	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	17030	-0-	-1322	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	14191	-0-	-2329	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	17579	-0-	-277	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14860	-0-	-1730	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4880	-0-	-1210	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4703	-0-	-908	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2808	-0-	-2803	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3036	-0-	-2032	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	5913	-0-	-17027	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	6441	-0-	-13019	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14078	-0-	-4367	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
*04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11837	-0-	-1333	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12722	-0-	-918	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12367	-0-	-188	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11629	-0-	-671	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11523	-0-	-897	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10510	-0-	-2386	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10487	-0-	-2409	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9599	-0-	-2049	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10716	-0-	-2149	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7419	-0-	4319	4319	7419	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7322	-0-	4522	8841	7322	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5369	-0-	2269	11110	5369	2			N	-0-					-0-
*04	18768	X	7658	-0-	-11110	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21930	X	18474	-0-	-3456	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	18927	-0-	-3207	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	19001	-0-	-2730	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17833	-0-	-1235	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
*04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	24508	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2039	-0-	-313	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	5	-0-	-2661	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	28	-0-	-2638	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
*04	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	24009	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	17468	-0-	-1732	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
12	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	16718	-0-	-1944	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	16683	-0-	-173	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	11611	-0-	-7361	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15889	-0-	-2471	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	100	-0-	-3170	-0-	100	2			N	-0-					9
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					9
01	372	X	57	-0-	-315	-0-	16	2	41	9	N	37	38	1			8
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4032	-0-	-897	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4337	-0-	-87	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6617	-0-	-17	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5625	-0-	-367	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6360	-0-	-243	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	1642	-0-	-4062	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-					-0-
03	6975	X	2587	-0-	-4388	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5755	-0-	-1592	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5646	-0-	-1074	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4944	-0-	-2496	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4409	-0-	-2791	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7552	-0-	-74	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6625	-0-	-767	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7024	-0-	-1160	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6812	-0-	-1108	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	6240	X	5277	-0-	-963	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4410	-0-	-2286	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5473	-0-	-1223	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5502	-0-	-546	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	4489	2			Y	-0-					3
12	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	4707	2			Y	-0-					3
01	6045	X	4264	-0-	-1781	-0-	4264	2			Y	-0-					3
02	4816	X	3771	-0-	-1045	-0-	3771	2			Y	-0-					3
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4798	2	231	9	Y	210	182	1			31
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					31

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8416	-0-	-16	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7259	-0-	-357	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7537	-0-	-53	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3999	-0-	-1071	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	3945	-0-	-1294	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3659	-0-	-1580	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2144	-0-	-1580	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
*04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6920	-0-	-472	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7917	-0-	-267	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3860	-0-	-4060	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

11	12690	X	12349	-0-	-341	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12291	-0-	-760	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12179	-0-	-872	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11099	-0-	-689	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10733	-0-	-2194	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11698	-0-	-662	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

11	10410	X	9512	-0-	-898	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9257	-0-	-1500	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	5526	-0-	-5231	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6768	-0-	-2416	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6253	-0-	-3574	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9291	-0-	-1153	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8640	-0-	-3016	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9851	-0-	-1429	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10059	-0-	-140	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9810	-0-	-389	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8995	-0-	-217	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9442	-0-	-757	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9058	-0-	-812	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7346	-0-	-214	-0-	7346	2		N	-0-			-0-
12	7812	X	6521	-0-	-1291	-0-	6521	2		N	-0-			-0-
01	7285	X	6111	-0-	-1174	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
02	6860	X	6533	-0-	-327	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
03	7595	X	6456	-0-	-1139	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
04	7350	X	6420	-0-	-930	-0-	6420	2		N	-0-			-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

11	8310	X	8154	-0-	-156	-0-	8154	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	8445	-0-	-142	-0-	8445	2		N	-0-			-0-
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
04	8310	X	8082	-0-	-228	-0-	8082	2		N	-0-			-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

11	14610	X	13337	-0-	-1273	-0-	13337	2		N	-0-			-0-
12	14260	X	13816	-0-	-444	-0-	13816	2		N	-0-			-0-
01	14477	X	14383	-0-	-94	-0-	14383	2		N	-0-			-0-
02	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2		N	-0-			-0-
03	14477	X	13456	-0-	-1021	-0-	13456	2		N	-0-			-0-
*04	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4185	-0-	-1995	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	1606	-0-	-4191	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1071	-0-	-3951	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4388	-0-	-148	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

11	11850	X	8943	-0-	-2907	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	5507	-0-	-6738	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9859	-0-	-1208	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8396	-0-	-1600	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9015	-0-	-688	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	6237	-0-	-5977	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	3440	-0-	-8774	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	4624	-0-	-6408	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	2162	-0-	-10052	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

11	22740	X	19882	-0-	-2858	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	20633	-0-	-1842	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	14326	-0-	-7033	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	9781	-0-	-9511	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	19027	-0-	-1619	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	7813	-0-	-12167	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

11	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
12	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
02	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
*04	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	2			Y	-0-					5
12	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	5900	2			Y	-0-					5
01	5208	X	3600	-0-	-1608	-0-	3600	2			Y	-0-					5
02	5796	X	4983	-0-	-813	-0-	4983	2			Y	-0-					5
03	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	5797	2			Y	-0-					5
04	6210	X	5384	-0-	-826	-0-	5384	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2089	-0-	-191	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19050	X	17454	-0-	-1596	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	8867	-0-	-10508	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
02	16324	X	-0-	-0-	-16324	-0-					N	-0-					-0-
03	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
*04	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	39104	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	5	-0-	-14395	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3766	-0-	-42	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4000	-0-	-350	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10358	-0-	-112	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10277	-0-	-542	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8603	-0-	-1141	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9246	-0-	-1542	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8962	-0-	-1388	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
03	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
*04	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

11	8880	X	8388	-0-	-492	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9170	-0-	-6	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5937	-0-	-1903	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8638	-0-	-538	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

11	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2838	-0-	-1082	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3221	-0-	-619	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2736	2	79	9	Y	72	56	1			16

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10324	-0-	-650	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9674	-0-	-1300	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9164	-0-	-916	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9766	-0-	-1394	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8538	-0-	-2262	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7279	-0-	-941	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6618	-0-	-946	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5982	-0-	-850	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6969	-0-	-595	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7077	-0-	-243	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

11	8190	X	7381	-0-	-809	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8667	-0-	-757	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

11	9090	X	2821	-0-	-6269	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	2487	-0-	-6906	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	694	-0-	-8699	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1321	-0-	-7163	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	747	-0-	-8646	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	216	-0-	-2604	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

11	15030	X	14564	-0-	-466	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	15208	-0-	-292	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14770	-0-	-358	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12009	-0-	-1571	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14013	-0-	-717	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5085	-0-	-2293	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5826	-0-	-838	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4935	-0-	-2443	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6867	-0-	-273	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

11	21150	X	16843	-0-	-4307	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20307	-0-	-1548	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20733	-0-	-1122	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	18381	-0-	-71	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19979	-0-	-326	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	18904	-0-	-1166	-0-	18904	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

11	9450	X	7558	-0-	-1892	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7513	-0-	-2252	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7376	-0-	-95	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6117	-0-	-939	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6916	-0-	-896	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6473	-0-	-1087	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	2037	-0-	-3977	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3768	-0-	-1552	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4616	-0-	-754	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	N	441	-0-	-2504	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6046	-0-	3246	3246	6046	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	146					N	-0-					-0-
*04	638	N	492	-0-	-146	-0-	492	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	4859	-0-	-4381	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	4621	-0-	-3749	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	3961	-0-	-3319	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	4397	-0-	-4283	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6876	-0-	-1524	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	16010	-0-	-2050	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16399	-0-	-1705	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16385	-0-	-1161	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14281	-0-	-783	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16420	-0-	-134	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15825	-0-	-195	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
12	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
02	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
03	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
*04	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12968	-0-	-442	-0-	12968	2			N	-0-					62
12	13857	X	13077	-0-	-780	-0-	13077	2			N	-0-					62
01	13454	X	12196	-0-	-1258	-0-	12196	2			N	-0-					62
02	12152	X	10383	-0-	-1769	-0-	10383	2			N	-0-					62
03	13454	X	10447	-0-	-3007	-0-	10447	2			N	-0-					62
04	12960	X	9992	-0-	-2968	-0-	9992	2			N	-0-					62

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	12341	-0-	-2818	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12575	-0-	-1623	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11259	-0-	-389	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12538	-0-	-17	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11886	-0-	-294	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	8018	-0-	-3262	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9155	-0-	-2501	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11537	-0-	-119	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
03	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9482	-0-	-1678	-0-	9482	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

11	12570	X	11465	-0-	-1105	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12286	-0-	-703	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11982	-0-	-294	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11265	-0-	-1095	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
01	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
02	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
*04	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6742	-0-	-968	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6064	-0-	-1562	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5965	-0-	-643	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	4756	-0-	-2808	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5884	-0-	-1436	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6991	-0-	-629	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6906	-0-	-1092	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6642	-0-	-1098	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
*04	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14427	-0-	-267	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13352	-0-	-1342	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11413	-0-	-2503	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13133	-0-	-2274	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12579	-0-	-2331	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5880	-0-	-1467	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4778	-0-	-1718	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5670	-0-	-1398	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5518	-0-	-1322	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14085	-0-	-1260	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12328	-0-	-3017	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	10337	-0-	-3523	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	10200	-0-	-5145	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	8504	-0-	-6346	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	19865	-0-	-2995	-0-	19865	2		N	-0-			-0-
12	22134	X	19287	-0-	-2847	-0-	19287	2		N	-0-			-0-
01	21545	X	11683	-0-	-9862	-0-	11683	2		N	-0-			-0-
02	18872	X	15412	-0-	-3460	-0-	15412	2		N	-0-			-0-
03	20522	X	17402	-0-	-3120	-0-	17402	2		N	-0-			-0-
04	19860	X	17849	-0-	-2011	-0-	17849	2		N	-0-			-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-
01	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2		N	-0-			-0-
02	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2		N	-0-			-0-
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2		N	-0-			-0-
*04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2		N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	16530	-0-	-630	-0-	16530	2		N	-0-			-0-
12	17732	X	16705	-0-	-1027	-0-	16705	2		N	-0-			-0-
01	17732	X	16429	-0-	-1303	-0-	16429	2		N	-0-			-0-
02	15568	X	14122	-0-	-1446	-0-	14122	2		N	-0-			-0-
03	17081	X	16411	-0-	-670	-0-	16411	2		N	-0-			-0-
04	16530	X	15919	-0-	-611	-0-	15919	2		N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	8656	-0-	-3164	-0-	8656	2		N	-0-			70
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2		N	-0-			70
01	10571	X	8311	-0-	-2260	-0-	8311	2		N	-0-			70
02	9548	X	6126	-0-	-3422	-0-	6126	2		N	-0-			70
03	10633	X	4982	-0-	-5651	-0-	4982	2		N	-0-			70
04	10290	X	9192	-0-	-1098	-0-	9192	2		N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

11	21540	X	20174	-0-	-1366	-0-	20174	2			N	-0-					-0-
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	23566	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	1888	-0-	-19781	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-
03	23560	X	8419	-0-	-15141	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
*04	42007	X	42007	-0-	-0-	-0-	42007	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

11	14490	X	13702	-0-	-788	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14460	-0-	-265	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13161	-0-	-1564	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12266	-0-	-866	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13755	-0-	-753	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13054	-0-	-926	-0-	13054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	2		N	-0-			-0-
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2		N	-0-			-0-
01	21049	X	20361	-0-	-688	-0-	20361	2		N	-0-			-0-
02	19012	X	17555	-0-	-1457	-0-	17555	2		N	-0-			-0-
03	21049	X	18596	-0-	-2453	-0-	18596	2		N	-0-			-0-
04	20220	X	18334	-0-	-1886	-0-	18334	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

11	7020	X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	5704	-0-	-1457	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
01	6882	X	4711	-0-	-2171	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	4596	-0-	-1620	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	4701	-0-	-1419	-0-	4701	2		N	-0-			-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

11	10320	X	10102	-0-	-218	-0-	10102	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	10596	-0-	-68	-0-	10596	2		N	-0-			-0-
01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2		N	-0-			-0-
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
03	10602	X	10567	-0-	-35	-0-	10567	2		N	-0-			-0-
04	10260	X	9986	-0-	-274	-0-	9986	2		N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

11	21240	X	20370	-0-	-870	-0-	20370	2		N	-0-			-0-
12	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2		N	-0-			-0-
01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2		N	-0-			-0-
02	19012	X	17808	-0-	-1204	-0-	17808	2		N	-0-			-0-
03	22227	X	18288	-0-	-3939	-0-	18288	2		N	-0-			-0-
04	21510	X	16875	-0-	-4635	-0-	16875	2		N	-0-			-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

11	15750	X	5878	-0-	-9872	-0-	5878	2		N	-0-			-0-
12	15841	X	14280	-0-	-1561	-0-	14280	2		N	-0-			-0-
01	15841	X	15596	-0-	-245	-0-	15596	2		N	-0-			-0-
02	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2		N	-0-			-0-
03	14291	X	13769	-0-	-522	-0-	13769	2		N	-0-			-0-
04	15090	X	13187	-0-	-1903	-0-	13187	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	676	-0-	-1424	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	997	-0-	-1607	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

11	20070	X	19645	-0-	-425	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	19038	-0-	-1794	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19085	-0-	-1964	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17402	-0-	-1610	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18722	-0-	-2327	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	17191	-0-	-2459	-0-	17191	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

11	480	X	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	992	X	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	588	-0-	-1792	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1187	-0-	-1448	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1261	-0-	-329	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

11	3630	X	2718	-0-	-912	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	130	-0-	-3249	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1437	-0-	-1615	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3535	-0-	-485	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3382	-0-	-710	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
01	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

11	19440	X	17991	-0-	-1449	-0-	17991	2		N	-0-			-0-
12	18817	X	18264	-0-	-553	-0-	18264	2		N	-0-			-0-
01	17670	X	16975	-0-	-695	-0-	16975	2		N	-0-			-0-
02	16800	X	16248	-0-	-552	-0-	16248	2		N	-0-			-0-
03	18600	X	17705	-0-	-895	-0-	17705	2		N	-0-			-0-
04	18000	X	16725	-0-	-1275	-0-	16725	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
03	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2		N	-0-			34
12	16368	X	12512	-0-	-3856	-0-	12512	2		N	-0-			34
01	16368	X	10802	-0-	-5566	-0-	10802	2		N	-0-			34
02	14784	X	11985	-0-	-2799	-0-	11985	2		N	-0-			34
03	16368	X	15213	-0-	-1155	-0-	15213	2		N	-0-			34
04	15840	X	13650	-0-	-2190	-0-	13650	2		N	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4997	-0-	-193	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4594	-0-	-738	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					9
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					9
01	9300	X	8952	-0-	-348	-0-	8952	2			N	-0-					9
02	8428	X	7426	-0-	-1002	-0-	7426	2			N	-0-					9
03	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	8099	2			N	-0-					9
04	9030	X	7578	-0-	-1452	-0-	7578	2			N	-0-					9

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

11	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6047	-0-	-494	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5185	-0-	-723	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7419	-0-	-796	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7589	-0-	-1411	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	14670	X	12258	-0-	-2412	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11362	-0-	-3797	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13530	-0-	-1629	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
02	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
03	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12526	-0-	-554	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	8580	X	7914	-0-	-666	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7956	-0-	-631	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7211	-0-	-889	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	16140	X	13200	-0-	-2940	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14612	-0-	-1818	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	12987	-0-	-3195	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	8451	-0-	-3869	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12759	-0-	-1842	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11629	-0-	-2501	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

11	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5844	-0-	-325	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5549	-0-	-23	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6105	-0-	-33	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
*04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	18840	X	13697	-0-	-5143	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16259	-0-	-3209	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	12788	-0-	-6680	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	6194	-0-	-7638	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
04	15720	X	431	-0-	-15289	-0-	431	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	7200	X	5408	-0-	-1792	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6200	-0-	-1090	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
*04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9257	-0-	-136	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8390	-0-	-150	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
*04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

11	9240	X	7909	-0-	-1331	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8730	-0-	-663	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7911	-0-	-831	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7416	-0-	-1044	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8720	-0-	-1870	-0-	8670	2	50	9	Y	45	54	1			7
12	9548	X	9219	-0-	-329	-0-	9219	2			Y	-0-					7
01	9548	X	9029	-0-	-519	-0-	8966	2	63	9	Y	57	52	1			12
02	8512	X	7068	-0-	-1444	-0-	7068	2			Y	-0-					12
03	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	9000	2			Y	-0-					12
*04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9671	2	59	9	Y	54	53	1			13

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4385	-0-	-963	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3850	-0-	-2071	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2998	-0-	-2732	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7338	-0-	-792	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7430	-0-	-940	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7159	-0-	-932	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6535	-0-	-577	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6984	-0-	-766	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6921	-0-	-429	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6332	-0-	-1288	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6233	-0-	-1300	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4723	-0-	-2376	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	2353	-0-	-4059	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2930	-0-	-4169	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	1009	-0-	-5321	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1125	-0-	-945	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1141	-0-	-998	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	443	-0-	-1634	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	773	-0-	-337	-0-	773	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7812	-0-	-318	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8350	-0-	-51	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	6462	-0-	-2298	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13707	-0-	-423	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	5410	-0-	-9098	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
02	13160	X	-0-	-0-	-13160	-0-					N	-0-					-0-
03	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	30145	2			N	-0-					-0-
*04	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	41413	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10557	-0-	-633	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10432	-0-	-1658	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10106	-0-	-1984	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9655	-0-	-1265	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9205	-0-	-2637	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	5807	-0-	-4753	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	20863	-0-	-7067	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	20672	-0-	-4996	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	19391	-0-	-3549	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18491	-0-	-2229	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	21256	-0-	-1684	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
*04	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9612	-0-	-1368	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10846	-0-	-314	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10271	-0-	-362	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
02	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10485	-0-	-365	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10249	-0-	-251	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5036	-0-	-956	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4923	-0-	-1711	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3005	-0-	-3350	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2281	-0-	-4074	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	642	-0-	-5098	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	394	-0-	-5248	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1897	-0-	-3563	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7230	-0-	-1260	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7657	-0-	-868	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

11	12840	X	10812	-0-	-2028	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10778	-0-	-2490	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10960	-0-	-200	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10807	-0-	-353	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

11	13170	X	11818	-0-	-1352	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9345	-0-	-3799	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11147	-0-	-641	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11630	-0-	-1173	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8661	-0-	-3159	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

11	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2386	-0-	-2574	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1400	-0-	-3080	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	918	-0-	-3582	-0-	918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10558	-0-	-902	-0-	10558	2			N	-0-					19
12	11842	X	11798	-0-	-44	-0-	11798	2			N	-0-					19
01	12927	X	11503	-0-	-1424	-0-	11503	2			N	-0-					19
02	11676	X	10458	-0-	-1218	-0-	10458	2			N	-0-					19
03	12927	X	8640	-0-	-4287	-0-	8640	2			N	-0-					19
04	11430	X	9153	-0-	-2277	-0-	9153	2			N	-0-					19

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
01	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
02	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
03	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
*04	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	3654	-0-	-7866	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	2933	-0-	-8971	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	2520	-0-	-9384	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	276	-0-	-7956	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	945	-0-	-7487	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	981	-0-	-2679	-0-	981	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
12	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4357	-0-	-2783	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6770	-0-	-329	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5413	-0-	-999	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3699	-0-	-2841	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7092	-0-	-1638	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8429	-0-	-592	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8190	-0-	-614	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8338	-0-	-94	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6287	-0-	-1873	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

11	4470	X	561	-0-	-3909	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3358	-0-	-722	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

11	14910	X	14594	-0-	-316	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14714	-0-	-693	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14840	-0-	-474	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13365	-0-	-271	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14284	-0-	-813	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13662	-0-	-918	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

11	6270	X	5359	-0-	-911	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5501	-0-	-978	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5902	-0-	-267	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4197	-0-	-815	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

11	6390	X	6143	-0-	-247	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6435	-0-	-44	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5762	-0-	-6	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

11	9750	X	9381	-0-	-369	-0-	9381	2			Y	-0-					5
12	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9625	2			Y	-0-					5
01	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	8836	2	39	9	Y	35	34	1			6
02	9240	X	9135	-0-	-105	-0-	9096	2	39	9	Y	35	34	1			7
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-					7
*04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5678	-0-	-412	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

11	12840	X	11904	-0-	-936	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9337	-0-	-3931	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
01	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	11649	-0-	-1641	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

11	13890	X	12589	-0-	-1301	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13981	-0-	-372	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13938	-0-	-415	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	12406	-0-	-138	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13807	-0-	-174	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13306	-0-	-224	-0-	13306	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

11	11670	X	10038	-0-	-1632	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10660	-0-	-1182	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10522	-0-	-731	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6138	-0-	-4526	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13090	-0-	-1100	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14058	-0-	-1411	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	13685	-0-	-1784	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12579	-0-	-1393	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13337	-0-	-1667	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
*04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4682	-0-	-1053	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3637	-0-	-2222	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3543	-0-	-1749	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3085	-0-	-2774	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3402	-0-	-2148	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

11	5970	X	3536	-0-	-2434	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	1803	-0-	-3529	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4092	-0-	-724	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

11	5490	X	5290	-0-	-200	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	4765	-0-	-4442	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	2391	-0-	-6816	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	1979	-0-	-6337	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3165	-0-	-2725	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3664	-0-	-1616	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
*04	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

11	6840	X	6783	-0-	-57	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6354	-0-	-807	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4985	-0-	-1511	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5877	-0-	-1315	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5696	-0-	-1084	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1390	-0-	-2930	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6626	-0-	-484	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10570	-0-	-350	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	3803	-0-	-7481	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	7354	-0-	-3930	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
*04	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	15540	-0-	-480	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16120	-0-	-434	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15500	-0-	-868	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13501	-0-	-1031	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15659	-0-	-461	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15351	-0-	-249	-0-	15351	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10890	-0-	-2130	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11697	-0-	-1757	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11084	-0-	-2060	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9677	-0-	-1915	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9976	-0-	-1835	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*04	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	2416	-0-	-4094	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5984	-0-	-743	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					4
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					4
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					4
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					4
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					4
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	532	-0-	-7688	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	22978	-0-	-2312	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	24257	-0-	-1070	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24562	-0-	-1323	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20898	-0-	-2482	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23750	-0-	-2135	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
*04	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5871	-0-	-1073	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6228	-0-	-464	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5492	-0-	-1917	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4276	-0-	-2324	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3324	-0-	-1386	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3132	-0-	-1704	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3543	-0-	-2187	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3979	-0-	-1818	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3730	-0-	-1912	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2076	-0-	-2824	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2756	-0-	-1212	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3342	-0-	-498	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

11	4560	X	3372	-0-	-1188	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3842	-0-	-134	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

11	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6619	-0-	-759	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5467	-0-	-1169	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7155	-0-	-130	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5979	-0-	-801	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

11	4380	X	3925	-0-	-455	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3408	-0-	-653	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2004	-0-	-1926	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2367	-0-	-433	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

11	20010	X	19668	-0-	-342	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
12	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
01	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
02	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	19331	-0-	-1408	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
*04	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

11	4320	X	3737	-0-	-583	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

11	36300	X	24432	-0-	-11868	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	14876	-0-	-22634	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-					-0-
02	33628	X	-0-	-0-	-33628	-0-					N	-0-					-0-
03	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	-0-					-0-
04	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
02	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

11	23010	X	16888	-0-	-6122	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	18100	-0-	-4406	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	17772	-0-	-3928	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	5728	-0-	-13256	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	11629	-0-	-8459	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	11617	-0-	-5903	-0-	11617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

11	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
12	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
01	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
02	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	24057	2			N	-0-					-0-
03	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
*04	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	21230	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

11	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4814	-0-	-1138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

11	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5028	-0-	-292	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4754	-0-	-1322	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4237	-0-	-1643	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

11	8850	X	8051	-0-	-799	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6371	-0-	-2495	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5381	-0-	-2403	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6833	-0-	-1475	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	5791	-0-	-2249	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

11	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	22780	-0-	-253	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	21370	-0-	-1663	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	15532	-0-	-5692	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	19635	-0-	-3863	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	21420	-0-	-1320	-0-	21420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
01	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
03	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
*04	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

11	7020	X	6705	-0-	-315	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1529	-0-	-5725	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	477	-0-	-6777	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	610	-0-	-5662	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	833	-0-	-6111	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	1115	-0-	-5605	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8019	-0-	-951	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7501	-0-	-311	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5053	-0-	-2003	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6563	-0-	-847	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

11	33510	X	31399	-0-	-2111	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	31389	-0-	-1471	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
01	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27012	-0-	-2360	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	31591	-0-	-866	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	31288	-0-	-272	-0-	31288	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

11	14730	X	13667	-0-	-1063	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11862	-0-	-3359	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12676	-0-	-1119	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	8871	-0-	-3897	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13468	-0-	-302	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	11242	-0-	-2987	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	10697	-0-	-3532	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9776	-0-	-3076	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11984	-0-	-2245	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10965	-0-	-2505	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*04	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5558	-0-	-462	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6228	-0-	-437	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4952	-0-	-1498	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
12	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
01	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
03	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
*04	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	21533	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
02	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
*04	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

11	24000	X	22276	-0-	-1724	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22519	-0-	-1692	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22181	-0-	-1534	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	20327	-0-	-925	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	20567	-0-	-2962	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	20660	-0-	-1630	-0-	20660	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

11	11250	X	7636	-0-	-3614	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11372	-0-	-253	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10685	-0-	-692	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

11	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
03	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9728	-0-	-82	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

11	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	30040	-0-	-61	-0-	30040	2			N	-0-					-0-
01	30101	X	29909	-0-	-192	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	26449	-0-	-739	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	29224	-0-	-877	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	27889	-0-	-1241	-0-	27889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14039	-0-	-1531	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14938	-0-	-810	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
01	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14406	-0-	-536	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
*04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			Y	-0-					33
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					33
01	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			Y	-0-					33
02	3892	X	3655	-0-	-237	-0-	3655	2			Y	-0-					33
03	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3986	2			Y	-0-					33
04	4080	X	3329	-0-	-751	-0-	3254	2	75	9	Y	68	79	1			22

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	13368	-0-	-4962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	13893	-0-	-5048	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	12977	-0-	-4414	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12942	-0-	-946	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
*04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					10
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					10
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2851	2	59	9	N	54	46	1			18
02	2828	X	1705	-0-	-1123	-0-	1705	2			N	-0-					18
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					18
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					18

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	10371	-0-	-4239	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	10951	-0-	-4146	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	9078	-0-	-6019	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8248	-0-	-2336	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10914	-0-	-29	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9096	-0-	-1494	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4892	-0-	-1318	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4400	-0-	-2017	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	2152	-0-	-4478	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2473	-0-	-4378	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	1007	-0-	-5844	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4315	-0-	-1061	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	5417	-0-	-3253	-0-	5417	2			Y	-0-					4
12	13640	X	3221	-0-	-10419	-0-	3221	2			Y	-0-					4
01	13640	X	2933	-0-	-10707	-0-	2896	2	37	9	Y	34	32	1			6
02	12320	X	6138	-0-	-6182	-0-	6097	2	41	9	Y	37	36	1			7
03	9362	X	6287	-0-	-3075	-0-	6287	2			Y	-0-					7
04	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33510	X	33324	-0-	-186	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	33190	-0-	-1406	-0-	33190	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	33021	-0-	-552	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	29993	-0-	-1115	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	32860	-0-	-1581	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	31080	-0-	-2250	-0-	31080	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4404	-0-	-835	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2960	-0-	-1772	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3339	-0-	-1869	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3633	-0-	-1107	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6315	-0-	-1425	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6198	-0-	-1056	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5086	-0-	-1382	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3984	-0-	-3177	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4752	-0-	-1578	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5670	-0-	-623	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5508	-0-	-176	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4985	-0-	-655	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			11

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13158	-0-	-1226	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13874	-0-	-479	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11991	-0-	-1169	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14269	-0-	-301	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13939	-0-	-161	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5319	-0-	-831	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5958	-0-	-397	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
03	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
*04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12030	-0-	-810	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	2			N	-0-					-0-
01	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
03	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12749	-0-	-811	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8718	-0-	-1182	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8848	-0-	-1382	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7482	-0-	-666	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8110	-0-	-911	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8681	-0-	-49	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					48
12	6045	X	4017	-0-	-2028	-0-	4017	2			N	-0-					48
01	6045	X	4522	-0-	-1523	-0-	4522	2			N	-0-					48
02	5460	X	2631	-0-	-2829	-0-	2631	2			N	-0-					48
03	6045	X	324	-0-	-5721	-0-	324	2			N	-0-					48
04	5850	X	3878	-0-	-1972	-0-	3878	2			N	-0-	39	1	1	8	8

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	5911	-0-	-4649	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6292	-0-	-2233	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5506	-0-	-1662	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4404	-0-	-3696	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9903	-0-	-777	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10763	-0-	-211	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10050	-0-	-366	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8961	-0-	-447	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10704	-0-	-53	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	2	8	19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6-14-2021

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

11	19800	X	19331	-0-	-469	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19348	-0-	-1081	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	20076	-0-	-353	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	17950	-0-	-502	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	19045	-0-	-1291	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18659	-0-	-781	-0-	18659	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
12	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1742	-0-	-274	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

11	14070	X	11840	-0-	-2230	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	12187	-0-	-2352	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	12328	-0-	-2211	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11541	-0-	-471	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11109	-0-	-1601	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11209	-0-	-731	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9998	-0-	-108	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9112	-0-	-994	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9208	-0-	-572	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4113	-0-	-199	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6527	-0-	-2743	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6995	-0-	-1127	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6947	-0-	-59	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	8703	-0-	-2547	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7529	-0-	-2453	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9110	-0-	-872	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7683	-0-	-969	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8478	-0-	-512	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
*04	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9336	-0-	-739	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8760	-0-	-704	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9791	-0-	-687	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12723	-0-	-1137	-0-	12723	2			N	-0-					21
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					21
01	14322	X	14086	-0-	-236	-0-	14086	2			N	-0-					21
02	11872	X	8631	-0-	-3241	-0-	8631	2			N	-0-					21
03	15190	X	7378	-0-	-7812	-0-	7378	2			N	-0-					21
04	14700	X	11798	-0-	-2902	-0-	11798	2			N	-0-	20	1	1	8	-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6467	-0-	-260	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	11126	-0-	-154	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
01	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10295	-0-	-93	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10842	-0-	-659	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11050	-0-	-140	-0-	11050	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6337	-0-	-1537	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	3996	-0-	-5800	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	454	-0-	-8394	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	2813	-0-	-6983	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
12	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
01	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	10884	-0-	-2304	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12839	-0-	-1762	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12719	-0-	-1411	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	14991	-0-	-1899	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15150	-0-	-1900	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16197	-0-	-729	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13368	-0-	-1360	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14913	-0-	-1393	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13449	-0-	-2211	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
12	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11968	-0-	-744	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
03	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12663	-0-	-1107	-0-	12663	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
12	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
01	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
02	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
*04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
12	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	20372	-0-	-57	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	18104	-0-	-348	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19850	-0-	-765	-0-	19850	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19768	-0-	-182	-0-	19768	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7885	-0-	-635	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8584	-0-	-220	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6962	-0-	-402	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	1259	-0-	-17041	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	3058	-0-	-15666	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	4354	-0-	-12138	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	1457	-0-	-3639	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

11	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2380	-0-	-112	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

11	5760	X	3756	-0-	-2004	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	172	-0-	-5780	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6536	-0-	-424	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

11	21090	X	20613	-0-	-477	-0-	20613	2			N	-0-					119
12	21793	X	20865	-0-	-928	-0-	20865	2			N	-0-					119
01	22165	X	20696	-0-	-1469	-0-	20696	2			N	-0-					119
02	20020	X	18570	-0-	-1450	-0-	18570	2			N	-0-					119
03	22165	X	19753	-0-	-2412	-0-	19753	2			N	-0-					119
04	20610	X	19055	-0-	-1555	-0-	19055	2			N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8010	-0-	-150	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2809	-0-	-1066	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16785	-0-	-765	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17103	-0-	-815	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
01	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15905	-0-	-111	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17549	-0-	-183	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16755	-0-	-525	-0-	16755	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8186	-0-	-724	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8414	-0-	-638	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6947	-0-	-1089	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6626	-0-	-1961	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8128	-0-	-62	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	12946	-0-	-1244	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13622	-0-	-359	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13225	-0-	-477	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12318	-0-	-58	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13112	-0-	-497	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
*04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11900	-0-	-221	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11906	-0-	-277	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10498	-0-	-506	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10601	-0-	-1582	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10201	-0-	-1469	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5809	-0-	-1061	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4345	-0-	-2537	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6566	-0-	-37	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

11	11010	X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7764	-0-	-3613	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	3069	-0-	-6955	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	4113	-0-	-7264	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

11	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8086	-0-	-1307	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7845	-0-	-639	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7565	-0-	-1828	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7809	-0-	-1281	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	8820	X	8662	-0-	-158	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7668	-0-	-1446	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7092	-0-	-1805	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6762	-0-	-1330	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8360	-0-	-599	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7216	-0-	-1454	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

11	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
12	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	2			N	-0-					-0-
01	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
02	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
03	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
*04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	13824	-0-	-1416	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14125	-0-	-1623	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14251	-0-	-350	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12389	-0-	-799	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	14011	-0-	-373	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13757	-0-	-73	-0-	13757	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5905	-0-	-1473	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
*04	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10611	-0-	-146	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9066	-0-	-678	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9772	-0-	-1016	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10025	-0-	-415	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8821	-0-	-359	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7621	-0-	-1710	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8082	-0-	-1311	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6529	-0-	-1955	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7563	-0-	-1830	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7831	-0-	-989	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11898	-0-	-942	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11699	-0-	-856	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11500	-0-	-1055	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10082	-0-	-1034	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10981	-0-	-1326	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9827	-0-	-2083	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4345	-0-	-1731	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3159	-0-	-2824	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2087	-0-	-3317	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2492	-0-	-644	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9378	-0-	-372	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8823	-0-	-1252	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5099	-0-	-3665	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	2799	-0-	-6904	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	171	-0-	-9219	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3277	-0-	-1463	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2717	-0-	-335	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4578	-0-	-599	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3001	-0-	-2176	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2723	-0-	-1953	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2619	-0-	-2558	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5384	-0-	-944	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6952	-0-	-54	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6456	-0-	-324	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7412	-0-	-568	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7186	-0-	-130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6207	-0-	-709	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6065	-0-	-1592	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7164	-0-	-246	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9215	-0-	-475	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9018	-0-	-933	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7936	-0-	-1052	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8141	-0-	-1562	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7919	-0-	-1291	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
*04	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	3096	2			N	-0-					18
12	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2654	2	53	9	N	48	50	1			16
01	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	2			N	-0-					16
02	2968	X	2210	-0-	-758	-0-	2210	2			N	-0-					16
03	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	2609	2	47	9	N	43	54	1			5
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					5

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6583	-0-	-167	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6714	-0-	-1036	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6590	-0-	-1160	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5524	-0-	-1476	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4885	-0-	-1835	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6592	-0-	-352	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4822	-0-	-2122	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3464	-0-	-1184	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4145	-0-	-2458	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	2029	-0-	-4361	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3162	-0-	-828	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2454	-0-	-1607	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1956	-0-	-1712	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		367	-0-	367	407	367	2			N	-0-					-0-
02	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
01	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
02	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
*04	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	20209	-0-	-461	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20629	-0-	-575	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	20825	-0-	-162	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	18769	-0-	-187	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	20100	-0-	-887	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	19689	-0-	-531	-0-	19689	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3881	-0-	-1327	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3474	-0-	-922	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3801	-0-	-579	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

11	20040	X	19142	-0-	-898	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	19690	-0-	-1018	-0-	19690	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	19476	-0-	-1232	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	3570	-0-	-14714	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	19140	X	81	-0-	-19059	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					11
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6956	2	37	9	N	34	34	1			11
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					11
02	5992	X	1650	-0-	-4342	-0-	1650	2			N	-0-					11
03	6634	X	1574	-0-	-5060	-0-	1531	2	43	9	N	39	46	1			4
04	6420	X	2849	-0-	-3571	-0-	2849	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14544	-0-	-1506	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	15425	-0-	-1160	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15778	-0-	-807	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
03	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14945	-0-	-325	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	427	-0-	-2456	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6328	-0-	-392	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6359	-0-	-244	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5753	-0-	-211	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5496	-0-	-834	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	13920	X	522	-0-	-13398	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
01	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

11	8310	X	7642	-0-	-668	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6664	-0-	-1613	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2085	-0-	-6192	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1723	-0-	-5417	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3176	-0-	-4729	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3528	-0-	-4122	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

11	19590	X	17109	-0-	-2481	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18708	-0-	-1535	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18414	-0-	-806	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	16386	-0-	-470	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17212	-0-	-1481	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16975	-0-	-1115	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	5190	X	21	-0-	-5169	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4452	-0-	-1608	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9011	-0-	-829	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9577	-0-	-591	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8417	-0-	-263	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
*04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4585	-0-	-1295	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
03	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
*04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13135	-0-	-1955	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	10659	-0-	-4934	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	4639	-0-	-10334	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	3211	-0-	-9165	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	3107	-0-	-10595	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	5251	-0-	-7889	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9615	-0-	-15	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9636	-0-	-315	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9542	-0-	-626	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8698	-0-	-486	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9160	-0-	-1008	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8990	-0-	-640	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6471	-0-	-814	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4384	-0-	-1020	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5430	-0-	-553	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5562	-0-	-228	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10550	-0-	-858	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10286	-0-	-595	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8957	-0-	-1039	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9994	-0-	-716	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3655	-0-	-433	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3493	-0-	-887	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
*04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4803	-0-	-265	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5443	-0-	-168	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

11	6000	X	5255	-0-	-745	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4910	-0-	-1290	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4861	-0-	-1184	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2999	-0-	-2461	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	2962	-0-	-3083	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

11	7350	X	4999	-0-	-2351	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6924	-0-	-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5324	-0-	-1961	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4894	-0-	-1350	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5240	-0-	-1673	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5277	-0-	-1413	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

11	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3242	-0-	-1532	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3179	-0-	-1595	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2593	-0-	-1719	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2287	-0-	-1743	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2554	-0-	-1136	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

11	9420	X	9382	-0-	-38	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7434	-0-	-1610	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8095	-0-	-1918	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7838	-0-	-1552	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

11	11460	X	11021	-0-	-439	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11030	-0-	-812	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11248	-0-	-191	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10698	-0-	-679	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
*04	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
12	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13448	-0-	-172	-0-	13448	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

11	11580	X	11408	-0-	-172	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11891	-0-	-1253	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11627	-0-	-1517	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9728	-0-	-2144	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10598	-0-	-1306	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

11	9030	X	8130	-0-	-900	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9052	-0-	-279	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5570	-0-	-2382	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6060	-0-	-2992	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8063	-0-	-697	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30258	X	12312	-0-	-17946	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
*04	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	7471	X	5165	-0-	-2306	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7008	-0-	-222	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

11	8670	X	3998	-0-	-4672	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	3842	-0-	-4342	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2274	-0-	-4484	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2983	-0-	-1693	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
12	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11509	-0-	-519	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8928	-0-	-2712	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

11	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6385	-0-	-745	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5480	-0-	-1464	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6034	-0-	-322	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6558	-0-	-479	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5978	-0-	-832	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

11	10290	X	9237	-0-	-1053	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10014	-0-	-526	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	10007	-0-	-68	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8935	-0-	-165	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9700	-0-	-313	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
*04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

11	11640	X	11176	-0-	-464	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11219	-0-	-468	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9839	-0-	-717	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10764	-0-	-923	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10554	-0-	-636	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5884	-0-	-776	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6395	-0-	-73	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6977	-0-	-613	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6132	-0-	3132	10124	6132	2			N	-0-					-0-
12	15867	X	5743	-0-	-10124	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
*04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5091	-0-	-2049	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5592	-0-	-1786	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	4418	-0-	-2960	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12759	-0-	-741	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12902	-0-	-893	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13090	-0-	-705	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12215	-0-	-245	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13089	-0-	-458	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
*04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
12	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
*04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6734	-0-	-1295	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6781	-0-	-471	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6942	-0-	-1087	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7237	-0-	-383	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7165	-0-	-1175	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	2333	-0-	-6285	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4369	-0-	-881	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3268	-0-	-1632	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	2148	-0-	-4182	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3856	-0-	-1755	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2895	-0-	-1165	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3509	-0-	-2381	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1857	-0-	-3843	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9504	-0-	-548	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9955	-0-	-1298	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9448	-0-	-1682	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12933	-0-	-1167	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13008	-0-	-1314	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	14226	-0-	-65	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
03	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12673	-0-	-1097	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
12	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11083	-0-	-1713	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12407	-0-	-1760	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	11699	-0-	-2011	-0-	11699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	15038	-0-	-472	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14639	-0-	-1388	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15487	-0-	-478	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13890	-0-	-530	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14867	-0-	-1098	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
*04	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

11	8490	X	4775	-0-	-3715	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	4255	-0-	-3712	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3497	-0-	-3726	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	284	-0-	-6240	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3500	-0-	-3723	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	566	-0-	-4204	-0-	566	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5659	-0-	-921	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5876	-0-	-1409	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

11	21420	X	19341	-0-	-2079	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19511	-0-	-2499	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	20331	-0-	-377	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	17647	-0-	-1057	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19631	-0-	-1077	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18876	-0-	-804	-0-	18876	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*04	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

11	7770	X	6589	-0-	-1181	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6647	-0-	-1382	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5443	-0-	-1109	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6363	-0-	-860	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5858	-0-	-1132	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

11	11610	X	9201	-0-	-2409	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11288	-0-	-709	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
*04	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10149	-0-	-1817	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12094	-0-	-833	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10747	-0-	-929	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	4027	-0-	-8900	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	4757	-0-	-7213	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

11	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11998	-0-	-495	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12025	-0-	-220	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10163	-0-	-617	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11078	-0-	-562	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	42	-0-	-3399	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

11	13290	X	11282	-0-	-2008	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11770	-0-	-1963	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11175	-0-	-2062	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9190	-0-	-2458	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11132	-0-	-648	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10786	-0-	-614	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9347	-0-	-46	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9197	-0-	-196	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6509	-0-	-991	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6118	-0-	-1508	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5571	-0-	-925	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6593	-0-	-37	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7399	-0-	-731	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7380	-0-	-122	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6516	-0-	-400	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10492	-0-	-1118	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10401	-0-	-1596	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9848	-0-	-1839	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9042	-0-	-1514	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10077	-0-	-897	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9750	-0-	-750	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	44542	2			N	-0-					-0-
12	45371	X	45371	-0-	-0-	-0-	45371	2			N	-0-					-0-
01	45465	X	45465	-0-	-0-	-0-	45465	2			N	-0-					-0-
02	39833	X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
03	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
*04	43414	X	43414	-0-	-0-	-0-	43414	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					71
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					71
01	9858	X	9487	-0-	-371	-0-	9487	2			N	-0-					71
02	9212	X	7891	-0-	-1321	-0-	7891	2			N	-0-					71
03	10199	X	9125	-0-	-1074	-0-	9125	2			N	-0-					71
04	9870	X	8728	-0-	-1142	-0-	8728	2			N	-0-					71

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16700	-0-	-790	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17320	-0-	-753	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17532	-0-	-262	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15407	-0-	-665	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17311	-0-	-142	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
*04	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12942	-0-	-408	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13724	-0-	-226	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
*04	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	17188	-0-	-812	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17980	-0-	-620	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	17741	-0-	-859	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	15999	-0-	-45	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17148	-0-	-832	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16580	-0-	-820	-0-	16580	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5375	-0-	-1225	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	4406	-0-	-3871	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4024	-0-	-4253	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	3767	-0-	-3709	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5703	-0-	-435	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4542	-0-	-828	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10002	-0-	-948	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	6986	-0-	-4019	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	7515	-0-	-3273	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8591	-0-	-1153	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9877	-0-	-880	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11558	-0-	-1369	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
02	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
*04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17697	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

11	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7521	-0-	-2337	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8899	-0-	-1734	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8363	-0-	-1241	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8378	-0-	-2255	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

11	8640	X	8200	-0-	-440	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8240	-0-	-223	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6965	-0-	-679	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8028	-0-	-162	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

11	7110	X	1599	-0-	-5511	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	1149	-0-	-6260	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5778	-0-	-1631	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6184	-0-	-508	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
*04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6749	-0-	3649	3649	6749	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6563	-0-	3463	7112	6563	2			N	-0-					-0-
02	9876	X	2764	-0-	-7112	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					27
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					27
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					27
02	4116	X	3432	-0-	-684	-0-	3432	2			N	-0-					27
03	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	2			N	-0-					27
04	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	3798	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

11	6000	X	5782	-0-	-218	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

11	9990	X	8962	-0-	-1028	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	4714	-0-	-5671	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5938	-0-	-4447	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	4787	-0-	-4593	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
*04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6965	-0-	-7	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6680	-0-	-1039	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6122	-0-	-1348	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

11	9930	X	9842	-0-	-88	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10098	-0-	-194	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10026	-0-	-266	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8217	-0-	-1079	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9639	-0-	-201	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

11	9240	X	7728	-0-	-1512	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8518	-0-	-875	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7445	-0-	-2245	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	651	-0-	-3813	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1549	-0-	-2771	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2975	-0-	-1057	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3952	-0-	-428	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	42	-0-	-2190	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

11	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1158	-0-	-1422	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	8268	-0-	-6552	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	7366	-0-	-7204	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	6064	-0-	-2816	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6527	-0-	-1688	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6117	-0-	-2098	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4644	-0-	-2776	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5528	-0-	-1819	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5231	-0-	-1099	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4115	-0-	-2054	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4193	-0-	-1976	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3202	-0-	-2370	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4263	-0-	-976	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3339	-0-	-1393	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
12	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	13085	-0-	-75	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14283	-0-	-287	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13351	-0-	-749	-0-	13351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2830	-0-	-2990	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4150	-0-	-1647	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3926	-0-	-974	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8709	-0-	-351	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8928	-0-	-279	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7687	-0-	-1458	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7945	-0-	-203	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
*04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8689	-0-	-791	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8869	-0-	-400	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7557	-0-	-999	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7497	-0-	-623	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7227	-0-	-1473	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7103	-0-	-1627	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6936	-0-	-1062	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6659	-0-	-341	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8049	-0-	-21	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11037	-0-	-1053	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11566	-0-	-524	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10299	-0-	-1078	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9629	-0-	-1561	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5117	-0-	-959	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3857	-0-	-1631	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4544	-0-	-1532	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					47
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					47
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					47
02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					47
03	9455	X	8787	-0-	-668	-0-	8787	2			N	-0-					47
04	9150	X	7739	-0-	-1411	-0-	7739	2			N	-0-					47

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6225	-0-	-375	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6274	-0-	-546	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6080	-0-	-461	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4929	-0-	-895	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5262	-0-	-978	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9359	-0-	-541	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9395	-0-	-339	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9905	-0-	-108	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9415	-0-	-275	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9913	-0-	-1727	-0-	9913	2			N	-0-					14
12	11346	X	10445	-0-	-901	-0-	10445	2			N	-0-					14
01	11377	X	11035	-0-	-342	-0-	11035	2			N	-0-					14
02	10276	X	9975	-0-	-301	-0-	9975	2			N	-0-					14
03	11377	X	8862	-0-	-2515	-0-	8862	2			N	-0-					14
04	10680	X	9376	-0-	-1304	-0-	9376	2			N	-0-					14

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	17773	-0-	-3077	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18726	-0-	-2819	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19103	-0-	-1822	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	16885	-0-	-1371	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17335	-0-	-2040	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	12871	-0-	-5609	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5387	-0-	-1960	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4280	-0-	-2664	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6665	-0-	-1405	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4662	-0-	-3026	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	3207	-0-	-4481	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2609	-0-	-4335	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	1918	-0-	-4964	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	54	-0-	-6606	-0-	54	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	17809	-0-	-1361	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18593	-0-	-906	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	19017	-0-	-451	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	17237	-0-	-347	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17530	-0-	-1318	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16895	-0-	-1495	-0-	16895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

11	6900	X	5114	-0-	-1786	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5368	-0-	-1762	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4216	-0-	-2914	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4178	-0-	-582	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

11	4740	X	4624	-0-	-116	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4058	-0-	-1584	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3577	-0-	-2065	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3142	-0-	-1954	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3085	-0-	-2216	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3563	-0-	-1057	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	7920	X	7224	-0-	-696	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	3254	-0-	-4930	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6497	-0-	-1563	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5633	-0-	-1199	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6206	-0-	-1265	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7122	-0-	-108	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

11	11010	X	4942	-0-	-6068	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7573	-0-	-3432	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	3745	-0-	-5989	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	2490	-0-	-4650	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3072	-0-	-4492	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	547	-0-	-6773	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	12900	X	12306	-0-	-594	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12411	-0-	-640	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
*04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	9097	-0-	-3623	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10574	-0-	-2570	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10866	-0-	-2278	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9050	-0-	-2318	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10240	-0-	-796	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8962	-0-	-1568	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5906	-0-	-1174	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4298	-0-	-1246	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5558	-0-	-549	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4565	-0-	-1495	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13335	-0-	-1035	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13305	-0-	-955	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13309	-0-	-951	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12064	-0-	-396	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	8199	-0-	-5596	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	770	-0-	-12580	-0-	770	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13071	-0-	-724	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11893	-0-	-1313	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11156	-0-	-772	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11023	-0-	-2183	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10590	-0-	-2190	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11831	-0-	-1039	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10750	-0-	-506	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12112	-0-	-350	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11655	-0-	-345	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6828	-0-	-432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6678	-0-	-1227	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5678	-0-	-1462	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5496	-0-	-1696	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	3359	-0-	-3601	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10659	-0-	-741	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10837	-0-	-540	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
01	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
*04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

11	4830	X	235	-0-	-4595	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

11	21180	X	19220	-0-	-1960	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19361	-0-	-1688	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19575	-0-	-1474	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
02	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	19434	-0-	-592	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18356	-0-	-874	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10058	-0-	-526	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11306	-0-	-474	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

11	9150	X	8753	-0-	-397	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8744	-0-	-246	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7687	-0-	-489	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8577	-0-	-475	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7827	-0-	-933	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

11	12360	X	11778	-0-	-582	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11836	-0-	-409	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10617	-0-	-1628	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10742	-0-	-262	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11340	-0-	-843	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
*04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3790	-0-	-2162	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	1746	-0-	-4274	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1611	-0-	-5054	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	684	-0-	-5766	-0-	684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

11	2310	X	789	-0-	-1521	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	15450	X	14891	-0-	-559	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14898	-0-	-757	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14601	-0-	-899	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12705	-0-	-1183	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14099	-0-	-1277	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13530	-0-	-1350	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	15120	X	14048	-0-	-1072	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14480	-0-	-1144	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14024	-0-	-608	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12195	-0-	-1021	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14092	-0-	-540	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13357	-0-	-683	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

11	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
12	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	9833	-0-	-7341	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	-0-	-0-	-15512	-0-					N	-0-					-0-
03	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4435	-0-	-605	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3777	-0-	-1338	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3535	-0-	-991	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15831	-0-	-1659	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17967	-0-	-106	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17477	-0-	-596	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17472	-0-	-508	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16654	-0-	-746	-0-	16654	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	18971	-0-	-1189	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18501	-0-	-2331	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18337	-0-	-2309	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	7571	-0-	-10853	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	15349	-0-	-5049	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16533	-0-	-2427	-0-	16533	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3747	-0-	-1058	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3756	-0-	-654	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3728	-0-	-2875	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4585	-0-	-1379	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3298	-0-	-3305	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	2791	-0-	-3599	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
12	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
01	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N	-0-					-0-
02	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
03	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	26648	-0-	-382	-0-	26648	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	8049	-0-	-3021	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9930	-0-	-2346	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9118	-0-	-3158	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	7468	-0-	-3620	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8234	-0-	-1366	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15576	-0-	-1104	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15767	-0-	-1159	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14849	-0-	-2015	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13759	-0-	-941	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14945	-0-	-1144	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14956	-0-	-614	-0-	14956	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49355	X	49355	-0-	-0-	-0-	49355	2			N	-0-					-0-
12	45386	X	45386	-0-	-0-	-0-	45386	2			N	-0-					-0-
01	40231	X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2			N	-0-					-0-
02	33237	X	33237	-0-	-0-	-0-	33237	2			N	-0-					-0-
03	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32098	2			N	-0-					-0-
*04	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	25794	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	35696	X	35696	-0-	-0-	-0-	35696	2			N	-0-					-0-
*04	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	33814	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
*04	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13883	-0-	-98	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13924	-0-	-150	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12673	-0-	-39	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13789	-0-	-285	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13061	-0-	-559	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11186	-0-	-602	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11299	-0-	-2248	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10759	-0-	-2351	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4378	-0-	-130	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7691	-0-	-649	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7700	-0-	-298	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5720	-0-	-1504	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6654	-0-	-1437	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

11	25500	X	25162	-0-	-338	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	25749	-0-	-477	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25706	-0-	-148	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	22882	-0-	-610	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25079	-0-	-930	-0-	25079	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24370	-0-	-800	-0-	24370	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

11	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
12	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
01	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
02	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
03	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
*04	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	18989	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

11	19110	X	18997	-0-	-113	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	19608	-0-	-356	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19591	-0-	-559	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	17407	-0-	-793	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18279	-0-	-1871	-0-	18279	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17128	-0-	-1862	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

11	32362	X	32362	-0-	-0-	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
02	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27884	2			N	-0-					-0-
03	29950	X	29950	-0-	-0-	-0-	29950	2			N	-0-					-0-
*04	28149	X	28149	-0-	-0-	-0-	28149	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

11	21270	X	18108	-0-	-3162	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	18432	-0-	-3175	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	18216	-0-	-3112	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15306	-0-	-1718	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
*04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

11	16680	X	15872	-0-	-808	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16293	-0-	-943	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16367	-0-	-249	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14789	-0-	-219	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14952	-0-	-1664	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15423	-0-	-447	-0-	15423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	21619	-0-	-431	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	22524	-0-	-230	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21386	-0-	-1120	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	19650	-0-	-538	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	22038	-0-	-499	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	20940	-0-	-870	-0-	20940	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10384	-0-	-356	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10477	-0-	-621	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10670	-0-	-118	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9495	-0-	-249	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10321	-0-	-467	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10018	-0-	-362	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12413	-0-	-2047	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12095	-0-	-1111	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12864	-0-	-94	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11413	-0-	-179	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12430	-0-	-404	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11814	-0-	-636	-0-	11814	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10613	-0-	-967	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10973	-0-	-993	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10819	-0-	-434	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
*04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
12	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
01	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18344	-0-	-1340	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19373	-0-	-2420	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18632	-0-	-2458	-0-	18632	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	10038	-0-	-9132	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	11981	-0-	-7828	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
01	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
02	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
03	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
*04	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30511	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11124	-0-	-1536	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11033	-0-	-2049	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
01	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11105	-0-	-595	-0-	11105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	20273	-0-	-1717	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	20623	-0-	-1108	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20539	-0-	-1192	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	18774	-0-	-574	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20364	-0-	-964	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	18940	-0-	-1340	-0-	18940	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12480	-0-	-168	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11885	-0-	-415	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

11	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5945	-0-	-317	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4456	-0-	-1088	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5197	-0-	-941	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	835	-0-	-5105	-0-	835	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

11	11730	X	10205	-0-	-1525	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10584	-0-	-1134	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11065	-0-	-312	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9540	-0-	-400	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10578	-0-	-241	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10298	-0-	-412	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

11	18960	X	18375	-0-	-585	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	18967	-0-	-253	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	18571	-0-	-246	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	16652	-0-	-512	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	17855	-0-	-1148	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17241	-0-	-1149	-0-	17241	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

11	18270	X	16646	-0-	-1624	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17497	-0-	-700	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17722	-0-	-475	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	16020	-0-	-24	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17116	-0-	-647	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15940	-0-	-1220	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	29146	2			N	-0-					-0-
12	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	29663	2			N	-0-					-0-
01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
02	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
03	27969	X	27969	-0-	-0-	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
*04	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					2
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					2
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					2
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	-0-					2
03	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			Y	-0-					2
*04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61710	X	48222	-0-	-13488	-0-	48222	2			N	-0-					-0-
12	63767	X	49890	-0-	-13877	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
01	63767	X	47827	-0-	-15940	-0-	47827	2			N	-0-					-0-
02	52360	X	40746	-0-	-11614	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
03	54994	X	42561	-0-	-12433	-0-	42561	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	41918	-0-	-6352	-0-	41918	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13655	-0-	-419	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12185	-0-	-527	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12674	-0-	-1400	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12193	-0-	-1427	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	16115	-0-	-1195	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16768	-0-	-375	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	16590	-0-	-553	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	14956	-0-	-528	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16129	-0-	-735	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15853	-0-	-377	-0-	15853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					3
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-					3
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					3
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-					4
12	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					4
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					4
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
12	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
01	29285	X	29285	-0-	-0-	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
02	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24635	2			N	-0-					-0-
03	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
*04	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28510	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
12	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	4450	-0-	-8539	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
*04	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13278	-0-	-822	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13622	-0-	-948	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13584	-0-	-149	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	7485	-0-	-6075	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10023	-0-	-1227	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10441	-0-	-1184	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8637	-0-	-2120	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9949	-0-	-498	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	3760	-0-	-6350	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
01	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10685	-0-	-1033	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30210	X	28830	-0-	-1380	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	23722	-0-	-7495	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	26954	-0-	-3333	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	24813	-0-	-2095	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	22984	-0-	-6807	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	23365	-0-	-5465	-0-	23365	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

11	7740	X	5294	-0-	-2446	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4883	-0-	-297	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	2451	-0-	-4214	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5278	-0-	-2222	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

11	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7822	-0-	-641	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7280	-0-	-420	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
*04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

11	35250	X	32952	-0-	-2298	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33706	-0-	-2409	-0-	33706	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	31918	-0-	-2926	-0-	31918	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	28870	-0-	-2574	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	32797	-0-	-1241	-0-	32797	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	31323	-0-	-1617	-0-	31323	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

11	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	33824	2			N	-0-					-0-
12	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
01	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	34672	2			N	-0-					-0-
02	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
03	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
*04	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	31540	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9621	-0-	-237	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8722	-0-	-350	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8988	-0-	-1056	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9020	-0-	-700	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	5414	-0-	-2986	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6982	-0-	-1698	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6346	-0-	-1838	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5507	-0-	-1885	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6561	-0-	-189	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	2912	-0-	-7168	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8396	-0-	-2268	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9102	-0-	-1562	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7844	-0-	-1788	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8170	-0-	-1440	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8066	-0-	-754	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7391	-0-	-1219	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7238	-0-	-1318	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5687	-0-	-2373	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6142	-0-	-1238	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	2774	-0-	-5716	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	3184	-0-	-5155	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
*04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					2
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					2
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					2
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					2
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
*04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6740	-0-	-340	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6342	-0-	-974	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6717	-0-	-333	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7335	-0-	-12	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6305	-0-	-331	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6984	-0-	-363	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6561	-0-	-1809	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8188	-0-	-461	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7023	-0-	-453	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7641	-0-	-543	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7484	-0-	-436	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

11	12270	X	11586	-0-	-684	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12090	-0-	-589	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11696	-0-	-983	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10674	-0-	-442	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11694	-0-	-396	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

11	8520	X	7511	-0-	-1009	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8082	-0-	-722	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7469	-0-	-35	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7971	-0-	-399	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7294	-0-	-806	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

11	20160	X	17983	-0-	-2177	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	17519	-0-	-2693	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
01	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
03	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17999	-0-	-781	-0-	17999	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					2
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					2
01	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					2
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	-0-					2
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					2
*04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					3
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					3
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					3
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

11	17700	X	17465	-0-	-235	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18204	-0-	-303	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18348	-0-	-159	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15833	-0-	-883	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	17255	-0-	-1159	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16708	-0-	-1052	-0-	16708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					2
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					2
01	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					2
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					3
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					3
01	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					3
02	8512	X	-0-	-0-	-8512	-0-					Y	-0-					3
03	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					3
*04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20100	X	18835	-0-	-1265	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16057	-0-	-4713	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17626	-0-	-3144	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16178	-0-	-1406	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	19016	-0-	-452	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17333	-0-	-1507	-0-	17333	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					3
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					3
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					3
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					3
03	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			Y	-0-					3
*04	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
12	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16225	-0-	-484	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	14071	-0-	-1021	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	16616	-0-	-93	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
*04	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	23693	-0-	-8497	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	23730	-0-	-9533	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	21263	-0-	-11473	-0-	21263	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	19500	-0-	-7520	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
03	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
*04	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26994	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					2
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	30250	-0-	-3410	-0-	30250	2		N	-0-			-0-
12	34782	X	29945	-0-	-4837	-0-	29945	2		N	-0-			-0-
01	34782	X	28447	-0-	-6335	-0-	28447	2		N	-0-			-0-
02	30660	X	24459	-0-	-6201	-0-	24459	2		N	-0-			-0-
03	31961	X	23167	-0-	-8794	-0-	23167	2		N	-0-			-0-
04	30240	X	27640	-0-	-2600	-0-	27640	2		N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	2974	2		N	-0-			-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-				N	-0-			-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-			-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-			-0-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-				N	-0-			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	8294	-0-	5194	5194	8294	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	15554	-0-	12454	17648	15554	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	15429	-0-	12629	30277	15429	2		N	-0-			-0-
03	48806	X	18529	-0-	-30277	-0-	18529	2		N	-0-			-0-
*04	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2		N	-0-			-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	2461	-0-	-10439	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-			-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-			-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-				N	-0-			-0-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	23123	-0-	-3367	-0-	23123	2		N	-0-			-0-
12	27373	X	23224	-0-	-4149	-0-	23224	2		N	-0-			-0-
01	25885	X	23890	-0-	-1995	-0-	23890	2		N	-0-			-0-
02	23380	X	21058	-0-	-2322	-0-	21058	2		N	-0-			-0-
03	25885	X	25054	-0-	-831	-0-	25054	2		N	-0-			-0-
04	23130	X	21929	-0-	-1201	-0-	21929	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	14184	-0-	11184	21523	14184	2		N	-0-			-0-
12	38070	X	16547	-0-	-21523	-0-	16547	2		N	-0-			-0-
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2		N	-0-			-0-
02	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2		N	-0-			-0-
03	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2		N	-0-			-0-
*04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	17385	-0-	-1155	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17368	-0-	-1325	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17238	-0-	-1269	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15807	-0-	-909	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17276	-0-	-890	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16803	-0-	-597	-0-	16803	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10359	-0-	-1080	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8873	-0-	-1459	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10339	-0-	-1100	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9128	-0-	-892	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

11	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16542	-0-	-167	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14839	-0-	-421	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16631	-0-	-264	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15304	-0-	-1046	-0-	15304	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

11	14550	X	11447	-0-	-3103	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12597	-0-	-2438	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11633	-0-	-2286	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10205	-0-	-2367	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11010	-0-	-2010	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10536	-0-	-1644	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

11	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
12	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
01	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
*04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11691	-0-	-489	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11774	-0-	-595	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
01	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10843	-0-	-105	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11955	-0-	-166	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11516	-0-	-394	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	5815	-0-	-10212	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	3678	-0-	-12349	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	405	-0-	-14071	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	334	-0-	-7602	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	95	-0-	-7555	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

11	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
12	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
01	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	6530	-0-	-5146	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

11	11700	X	9665	-0-	-2035	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10104	-0-	-1521	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9816	-0-	-1561	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9030	-0-	-1078	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
*04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

11	3000	N	19576	-0-	16576	48141	19576	2			N	-0-					-0-
12	67261	X	19120	-0-	-48141	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
01	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
02	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
*04	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

11	14730	X	13666	-0-	-1064	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14327	-0-	-894	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14566	-0-	-438	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
02	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13684	-0-	-638	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13314	-0-	-786	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

11	3000	N	26222	-0-	23222	63038	26222	2			N	-0-					-0-
12	88157	X	25119	-0-	-63038	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
02	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18551	2			N	-0-					-0-
03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
*04	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	42196	2			N	-0-					-0-
12	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
01	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
02	33077	X	33077	-0-	-0-	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
03	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37330	2			N	-0-					-0-
*04	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74856	X	23838	-0-	-51018	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
12	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
01	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
03	23022	X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
*04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20614	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
12	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5035	-0-	-3113	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
04	8730	X	4137	-0-	-4593	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7333	-0-	-2687	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	5830	-0-	-3315	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	1406	-0-	-6933	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	381	-0-	-7183	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	1687	-0-	-5633	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	20479	-0-	-731	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	21565	-0-	-352	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
01	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17813	-0-	-1815	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17532	-0-	-4044	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18332	-0-	-3088	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
12	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
01	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
*04	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	18210	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8708	-0-	-862	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8827	-0-	-70	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8752	-0-	-145	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6732	-0-	-1968	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11696	-0-	-1264	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12678	-0-	-714	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12404	-0-	-740	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10877	-0-	-995	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10341	-0-	-2400	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11448	-0-	-822	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12631	-0-	-1229	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13129	-0-	-852	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
02	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12934	-0-	-210	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
*04	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15228	-0-	-1782	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15457	-0-	-2058	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15199	-0-	-1634	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	14069	-0-	-351	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
*04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	13960	-0-	-2810	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	12896	-0-	-3627	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13436	-0-	-2715	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11521	-0-	-2535	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14065	-0-	-1063	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
*04	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7819	-0-	-1481	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7756	-0-	-180	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7792	-0-	-299	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7290	-0-	-18	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7589	-0-	-241	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11694	-0-	-1926	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12539	-0-	-1535	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12123	-0-	-1951	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11865	-0-	-35	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9927	-0-	-2690	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8846	-0-	-3274	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3696	-0-	-1915	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4188	-0-	-1242	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
12	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
01	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
02	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	11182	-0-	-9123	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
*04	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19803	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
12	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12139	-0-	-1553	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12061	-0-	-3098	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12585	-0-	-2085	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7811	-0-	-1489	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7786	-0-	-1824	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7062	-0-	-2052	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7015	-0-	-1217	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7096	-0-	-2018	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6675	-0-	-1125	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	10875	-0-	-1755	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11680	-0-	-1185	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10790	-0-	-2075	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11362	-0-	-146	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10941	-0-	-746	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10622	-0-	-688	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
01	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8043	-0-	-805	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8257	-0-	-1539	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8010	-0-	-1470	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	333	-0-	-6177	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	32	-0-	-6695	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	682	X	220	-0-	-462	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	341	X	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	330	X	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7988	-0-	-496	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8538	-0-	-855	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8638	-0-	-452	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

11	28620	X	26759	-0-	-1861	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	27638	-0-	-603	-0-	27638	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27189	-0-	-1052	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
02	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	25689	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	27021	-0-	-631	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25817	-0-	-943	-0-	25817	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

11	27960	X	25419	-0-	-2541	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	25071	-0-	-1868	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	25645	-0-	-1294	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	23847	-0-	-149	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	24796	-0-	-1771	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24358	-0-	-1052	-0-	24358	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

11	19800	X	18520	-0-	-1280	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18702	-0-	-1324	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18447	-0-	-1362	-0-	18447	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16478	-0-	-798	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16709	-0-	-2418	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17516	-0-	-994	-0-	17516	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

11	24120	X	22992	-0-	-1128	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	23639	-0-	-1285	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23616	-0-	-1153	-0-	23616	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	21422	-0-	-26	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21655	-0-	-2091	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21267	-0-	-1713	-0-	21267	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

11	25620	X	25496	-0-	-124	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	25863	-0-	-611	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24749	-0-	-2190	-0-	24749	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	21536	-0-	-2796	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	22523	-0-	-4416	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23146	-0-	-2354	-0-	23146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	29180	-0-	-2260	-0-	29180	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	30192	-0-	-2048	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	29451	-0-	-1921	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	26528	-0-	-1360	-0-	26528	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	27166	-0-	-3710	-0-	27166	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	24776	-0-	-4444	-0-	24776	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

11	27900	X	26324	-0-	-1576	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	27164	-0-	-1139	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26588	-0-	-1250	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	21489	-0-	-3627	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	19542	-0-	-8265	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	16839	-0-	-9471	-0-	16839	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

11	25110	X	19942	-0-	-5168	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	22174	-0-	-1820	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22359	-0-	-85	-0-	22359	2			N	-0-					-0-
02	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	20563	-0-	-1067	-0-	20563	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

11	28020	X	26465	-0-	-1555	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	24222	-0-	-3244	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24941	-0-	-2370	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	23049	-0-	-1647	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	21115	-0-	-6227	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	19136	-0-	-7324	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

11	28560	X	26523	-0-	-2037	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	26963	-0-	-2549	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	26622	-0-	-1619	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	24257	-0-	-495	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	25543	-0-	-1861	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	23315	-0-	-3205	-0-	23315	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

11	24120	X	17696	-0-	-6424	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21380	-0-	-3544	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22742	-0-	-1407	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
02	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
03	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
*04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	23423	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

11	35160	X	29029	-0-	-6131	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	28366	-0-	-7749	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	14606	-0-	-21106	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
02	30072	X	7512	-0-	-22560	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	9306	-0-	-21632	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	3506	-0-	-25534	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	34615	-0-	-105	-0-	34615	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	34235	-0-	-1384	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	31812	-0-	-612	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	32682	-0-	-3216	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	31547	-0-	-3193	-0-	31547	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

11	32250	X	30557	-0-	-1693	-0-	30557	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31062	-0-	-2263	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	30801	-0-	-695	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	27881	-0-	-651	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	30083	-0-	-1506	-0-	30083	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	28900	-0-	-1670	-0-	28900	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

11	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	27143	-0-	-168	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	27194	-0-	-1202	-0-	27194	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	23590	-0-	-2058	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	24609	-0-	-3787	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	24394	-0-	-2486	-0-	24394	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

11	19770	X	7080	-0-	-12690	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	6239	-0-	-14190	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	185	-0-	-20244	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

11	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	19214	-0-	-7105	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	17757	-0-	-8562	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	11649	-0-	-12123	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	15471	-0-	-7035	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	15887	-0-	-5893	-0-	15887	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
01	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
03	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
*04	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

11	41010	X	37041	-0-	-3969	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	37163	-0-	-4005	-0-	37163	2			N	-0-					-0-
01	40207	X	36570	-0-	-3637	-0-	36570	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	30810	-0-	-4862	-0-	30810	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	28215	-0-	-11279	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28599	-0-	-8451	-0-	28599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	23689	-0-	-2021	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23979	-0-	-1410	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23639	-0-	-1750	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	21417	-0-	-1459	-0-	21417	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	22719	-0-	-1895	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	21116	-0-	-2584	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	15678	-0-	-1842	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	15944	-0-	-1788	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13982	-0-	-1418	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14890	-0-	-1819	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14337	-0-	-1353	-0-	14337	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	19271	-0-	-979	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19427	-0-	-971	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	19310	-0-	-1305	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17401	-0-	-1219	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	16894	-0-	-3721	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16600	-0-	-2660	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4812	-0-	-1308	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4513	-0-	-1067	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4932	-0-	-679	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4552	-0-	-516	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3889	-0-	-1722	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44928	X	44928	-0-	-0-	-0-	44928	2			N	-0-					-0-
12	45194	X	45194	-0-	-0-	-0-	45194	2			N	-0-					-0-
01	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	43866	2			N	-0-					-0-
02	39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
*04	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49860	X	43326	-0-	-6534	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	43436	-0-	-6877	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	41654	-0-	-5776	-0-	41654	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	37598	-0-	-4570	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	38069	-0-	-8369	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	38039	-0-	-5281	-0-	38039	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45417	X	45417	-0-	-0-	-0-	45417	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
01	45164	X	45164	-0-	-0-	-0-	45164	2			N	-0-					-0-
02	40427	X	40427	-0-	-0-	-0-	40427	2			N	-0-					-0-
03	41287	X	41287	-0-	-0-	-0-	41287	2			N	-0-					-0-
*04	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	41931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74490	X	69457	-0-	-5033	-0-	69457	2			N	-0-					-0-
12	76880	X	70031	-0-	-6849	-0-	70031	2			N	-0-					-0-
01	76260	X	70606	-0-	-5654	-0-	70606	2			N	-0-					-0-
02	67424	X	64690	-0-	-2734	-0-	64690	2			N	-0-					-0-
03	72478	X	70475	-0-	-2003	-0-	70475	2			N	-0-					-0-
04	69450	X	66801	-0-	-2649	-0-	66801	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

11	82200	X	70520	-0-	-11680	-0-	70520	2			N	-0-					-0-
12	84940	X	71307	-0-	-13633	-0-	71307	2			N	-0-					-0-
01	81127	X	67214	-0-	-13913	-0-	67214	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	61404	-0-	-8876	-0-	61404	2			N	-0-					-0-
03	75082	X	67032	-0-	-8050	-0-	67032	2			N	-0-					-0-
04	70530	X	63599	-0-	-6931	-0-	63599	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

11	90210	X	78482	-0-	-11728	-0-	78482	2			N	-0-					-0-
12	91047	X	79663	-0-	-11384	-0-	79663	2			N	-0-					-0-
01	88226	X	76368	-0-	-11858	-0-	76368	2			N	-0-					-0-
02	77672	X	69588	-0-	-8084	-0-	69588	2			N	-0-					-0-
03	83421	X	76698	-0-	-6723	-0-	76698	2			N	-0-					-0-
04	78480	X	73161	-0-	-5319	-0-	73161	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

11	90690	X	75388	-0-	-15302	-0-	75388	2			N	-0-					-0-
12	91016	X	77760	-0-	-13256	-0-	77760	2			N	-0-					-0-
01	88319	X	75763	-0-	-12556	-0-	75763	2			N	-0-					-0-
02	75740	X	68325	-0-	-7415	-0-	68325	2			N	-0-					-0-
03	80290	X	75547	-0-	-4743	-0-	75547	2			N	-0-					-0-
04	75390	X	68534	-0-	-6856	-0-	68534	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

11	70410	X	62013	-0-	-8397	-0-	62013	2			N	-0-					-0-
12	72013	X	62747	-0-	-9266	-0-	62747	2			N	-0-					-0-
01	69564	X	59624	-0-	-9940	-0-	59624	2			N	-0-					-0-
02	61012	X	56292	-0-	-4720	-0-	56292	2			N	-0-					-0-
03	65596	X	61396	-0-	-4200	-0-	61396	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	55592	-0-	-6418	-0-	55592	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

11	58350	X	51608	-0-	-6742	-0-	51608	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	52232	-0-	-6885	-0-	52232	2			N	-0-					-0-
01	57629	X	51734	-0-	-5895	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
02	50372	X	45286	-0-	-5086	-0-	45286	2			N	-0-					-0-
03	55304	X	48686	-0-	-6618	-0-	48686	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	46009	-0-	-5591	-0-	46009	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

11	48420	X	42375	-0-	-6045	-0-	42375	2			N	-0-					-0-
12	50034	X	42792	-0-	-7242	-0-	42792	2			N	-0-					-0-
01	48205	X	42104	-0-	-6101	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
02	42448	X	37065	-0-	-5383	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
03	46717	X	39556	-0-	-7161	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	37325	-0-	-5065	-0-	37325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49941	X	49941	-0-	-0-	-0-	49941	2			N	-0-					-0-
12	46430	X	46430	-0-	-0-	-0-	46430	2			N	-0-					-0-
01	50964	X	44151	-0-	-6813	-0-	44151	2			N	-0-					-0-
02	46620	X	38875	-0-	-7745	-0-	38875	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	41983	-0-	-9632	-0-	41983	2			N	-0-					-0-
04	49950	X	39771	-0-	-10179	-0-	39771	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79230	X	68856	-0-	-10374	-0-	68856	2			N	-0-					-0-
12	80166	X	69653	-0-	-10513	-0-	69653	2			N	-0-					-0-
01	77004	X	67782	-0-	-9222	-0-	67782	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	59866	-0-	-7642	-0-	59866	2			N	-0-					-0-
03	73687	X	69948	-0-	-3739	-0-	69948	2			N	-0-					-0-
04	68850	X	65834	-0-	-3016	-0-	65834	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79500	X	67967	-0-	-11533	-0-	67967	2			N	-0-					-0-
12	76725	X	68604	-0-	-8121	-0-	68604	2			N	-0-					-0-
01	75888	X	66511	-0-	-9377	-0-	66511	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	63445	-0-	-1067	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
03	70246	X	68965	-0-	-1281	-0-	68965	2			N	-0-					-0-
04	67980	X	67238	-0-	-742	-0-	67238	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81385	X	81385	-0-	-0-	-0-	81385	2			N	-0-					-0-
12	79993	X	79993	-0-	-0-	-0-	79993	2			N	-0-					-0-
01	77088	X	77088	-0-	-0-	-0-	77088	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	68048	-0-	-7916	-0-	68048	2			N	-0-					-0-
03	84103	X	71492	-0-	-12611	-0-	71492	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	67279	-0-	-14111	-0-	67279	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85860	X	77937	-0-	-7923	-0-	77937	2			N	-0-					-0-
12	88567	X	78587	-0-	-9980	-0-	78587	2			N	-0-					-0-
01	88567	X	74980	-0-	-13587	-0-	74980	2			N	-0-					-0-
02	75936	X	66943	-0-	-8993	-0-	66943	2			N	-0-					-0-
03	83483	X	70892	-0-	-12591	-0-	70892	2			N	-0-					-0-
04	77940	X	66753	-0-	-11187	-0-	66753	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217500	X	194616	-0-	-22884	-0-	194616	2			N	-0-					-0-
12	224750	X	178038	-0-	-46712	-0-	178038	2			N	-0-					-0-
01	224750	X	148582	-0-	-76168	-0-	148582	2			N	-0-					-0-
02	203000	X	119947	-0-	-83053	-0-	119947	2			N	-0-					-0-
03	224750	X	119222	-0-	-105528	-0-	119222	2			N	-0-					-0-
04	194610	X	106700	-0-	-87910	-0-	106700	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273810	X	216136	-0-	-57674	-0-	216136	2			N	-0-					-0-
12	282937	X	205598	-0-	-77339	-0-	205598	2			N	-0-					-0-
01	254634	X	185080	-0-	-69554	-0-	185080	2			N	-0-					-0-
02	229992	X	150976	-0-	-79016	-0-	150976	2			N	-0-					-0-
03	254634	X	148228	-0-	-106406	-0-	148228	2			N	-0-					-0-
04	216150	X	131209	-0-	-84941	-0-	131209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276900	X	225534	-0-	-51366	-0-	225534	2			N	-0-					-0-
12	286130	X	212748	-0-	-73382	-0-	212748	2			N	-0-					-0-
01	266569	X	190385	-0-	-76184	-0-	190385	2			N	-0-					-0-
02	240772	X	156050	-0-	-84722	-0-	156050	2			N	-0-					-0-
03	266569	X	155833	-0-	-110736	-0-	155833	2			N	-0-					-0-
04	225540	X	138912	-0-	-86628	-0-	138912	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154029	X	154029	-0-	-0-	-0-	154029	2			N	-0-					-0-
12	135150	X	135150	-0-	-0-	-0-	135150	2			N	-0-					-0-
01	130758	X	117549	-0-	-13209	-0-	117549	2			N	-0-					-0-
02	118104	X	96108	-0-	-21996	-0-	96108	2			N	-0-					-0-
03	130758	X	98147	-0-	-32611	-0-	98147	2			N	-0-					-0-
04	126540	X	91570	-0-	-34970	-0-	91570	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193710	X	186053	-0-	-7657	-0-	186053	2			N	-0-					-0-
12	200167	X	164671	-0-	-35496	-0-	164671	2			N	-0-					-0-
01	200167	X	142198	-0-	-57969	-0-	142198	2			N	-0-					-0-
02	180796	X	114447	-0-	-66349	-0-	114447	2			N	-0-					-0-
03	200167	X	115639	-0-	-84528	-0-	115639	2			N	-0-					-0-
04	186060	X	102592	-0-	-83468	-0-	102592	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266880	X	221517	-0-	-45363	-0-	221517	2			N	-0-					-0-
12	275776	X	206030	-0-	-69746	-0-	206030	2			N	-0-					-0-
01	275776	X	182100	-0-	-93676	-0-	182100	2			N	-0-					-0-
02	249088	X	146573	-0-	-102515	-0-	146573	2			N	-0-					-0-
03	262570	X	146161	-0-	-116409	-0-	146161	2			N	-0-					-0-
04	221520	X	131712	-0-	-89808	-0-	131712	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229170	X	161214	-0-	-67956	-0-	161214	2			N	-0-					-0-
12	236809	X	144644	-0-	-92165	-0-	144644	2			N	-0-					-0-
01	236809	X	121938	-0-	-114871	-0-	121938	2			N	-0-					-0-
02	186564	X	103603	-0-	-82961	-0-	103603	2			N	-0-					-0-
03	203763	X	107332	-0-	-96431	-0-	107332	2			N	-0-					-0-
04	161220	X	99866	-0-	-61354	-0-	99866	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178683	X	178683	-0-	-0-	-0-	178683	2			N	-0-					-0-
12	183055	X	156474	-0-	-26581	-0-	156474	2			N	-0-					-0-
01	130393	X	130393	-0-	-0-	-0-	130393	2			N	-0-					-0-
02	165340	X	101141	-0-	-64199	-0-	101141	2			N	-0-					-0-
03	183055	X	100754	-0-	-82301	-0-	100754	2			N	-0-					-0-
04	177150	X	88691	-0-	-88459	-0-	88691	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129780	X	121749	-0-	-8031	-0-	121749	2			N	-0-					-0-
12	134106	X	99228	-0-	-34878	-0-	99228	2			N	-0-					-0-
01	93387	X	93387	-0-	-0-	-0-	93387	2			N	-0-					-0-
02	113624	X	84667	-0-	-28957	-0-	84667	2			N	-0-					-0-
03	125798	X	75242	-0-	-50556	-0-	75242	2			N	-0-					-0-
04	121740	X	66712	-0-	-55028	-0-	66712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161910	X	152765	-0-	-9145	-0-	152765	2			N	-0-					-0-
12	167307	X	125588	-0-	-41719	-0-	125588	2			N	-0-					-0-
01	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	101925	2			N	-0-					-0-
02	142576	X	85558	-0-	-57018	-0-	85558	2			N	-0-					-0-
03	157852	X	87753	-0-	-70099	-0-	87753	2			N	-0-					-0-
04	152760	X	77767	-0-	-74993	-0-	77767	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 7331 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 7296 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

*03	73797	X	73797	-0-	-0-	-0-	73797	2			N	-0-					-0-
04	154320	X	133756	-0-	-20564	-0-	133756	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

*03	63824	X	63824	-0-	-0-	-0-	63824	2			N	-0-					-0-
04	133110	X	119600	-0-	-13510	-0-	119600	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					56
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					56
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					78
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					78
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					78
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					78
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					78
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			N	-0-					52
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					52
01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	3			N	-0-					52
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	1269	3			N	-0-					52
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	3			N	-0-					52
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					80
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					80
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					80
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	N	1					81
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					81
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					81

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					19
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					19
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					19
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					19
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					19
04	660	N	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	4558	3	9	9	N	8					107
12	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	4605	3	17	9	N	15					122
01	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4723	3	9	9	N	8					130
02	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	4194	3	8	9	N	7					137
03	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4437	3	9	9	N	8					145
04	4590	X	4248	-0-	-342	-0-	4237	3	11	9	N	10					155

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					95
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					95
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1603	3	6	9	N	5					100
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	1492	3	2	9	N	2					102
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1562	3	3	9	N	3					105
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1362	3	8	9	N	7					112

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					94
12	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	3			N	-0-					94
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					94
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					94
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					94
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					106
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					106
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					106
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					106
03	1333	N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	-0-					106
04	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-					106

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	3			N	-0-					67
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					67
01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					67
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					67
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					67
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					25
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					25
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					25
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					25
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					25
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					33
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					33
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					33
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					33
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					33
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					45
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					45
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					45
02	1036	N	857	-0-	-179	-0-	857	3			N	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	N	31					76
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	3	25	9	N	23					99

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-					139
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					139
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					139
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					139
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					139
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					23
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-					23
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					23
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					23
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					23
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					63
12	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	3			N	-0-					63
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	3			N	-0-					63
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	3			N	-0-					63
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					63
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					125
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					125
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					125
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	3			N	-0-					125
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					125
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					162
12	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					162
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					162
02	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					162
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	3	2	9	N	2					164
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1723	3	9	9	N	8					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		18201	-0-	18201	18201	17824	3	377	9	N	343	176	1			167
02	14B2 EXT		14427	-0-	14427	32628	14233	3	194	9	N	176	187	1			156
03	14B2 EXT		17410	-0-	17410	50038	17298	3	112	9	N	102	180	1			78
04	14B2 EXT		16712	-0-	16712	66750	16570	3	142	9	N	129					207

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					60
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					60
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					60
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	3			N	-0-					60
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			N	-0-					60
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					60

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1608	3	30	9	N	27	27	5			-0-
12	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1605	3	30	9	N	27	27	5			-0-
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1514	3	30	9	N	27	27	5			-0-
02	1540	N	1430	-0-	-110	-0-	1400	3	30	9	N	27	27	5			-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1588	3	30	9	N	27	27	5			-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1443	3	30	9	N	27	27	5			-0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

11	1320	N	886	-0-	-434	-0-	886	3			N	-0-					21
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					21
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					21
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					21
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					21
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

11	1170	N	748	-0-	-422	-0-	748	3			N	-0-					20
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					20
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					20
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					20
03	1209	N	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					20
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					29
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					29
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					29
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					29
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					29

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					35
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	3			N	-0-					35
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7020	3	11	9	N	10					45
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6752	3	23	9	N	21					66
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4684	3	28	9	N	25					91
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4457	3	30	9	N	27					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	290	-0-	-5230	-0-	290	3			N	-0-					44
12	5704	X	167	-0-	-5537	-0-	167	3			N	-0-					44
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					44
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					44
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					44
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					44

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	177	-0-	-4653	-0-	177	3			N	-0-					5
12	5952	X	1620	-0-	-4332	-0-	1620	3			N	-0-					5
01	5952	X	3920	-0-	-2032	-0-	3920	3			N	-0-					5
02	5376	X	3771	-0-	-1605	-0-	3771	3			N	-0-					5
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					5
*04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					5

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					20
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					20
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					20
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	3			N	-0-					20
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					20
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					23
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					23
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					23
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			N	-0-					23
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					23
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					14
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					14
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					14
02	3052	X	2717	-0-	-335	-0-	2717	3			N	-0-					14
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2983	3			N	-0-					14
04	3330	X	3120	-0-	-210	-0-	3120	3			N	-0-					14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5	5	8			30
*04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1262	3	9	9	N	8	8	8			30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4555	3	3	9	N	3					162
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4396	3	6	9	N	5					167
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3694	3	9	9	N	8					175
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2162	3	6	9	N	5					180
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4496	3	19	9	N	17	184	1			13
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					5
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					5
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					5
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					5
03	5115	X	3460	-0-	-1655	-0-	3460	3			N	-0-					5
04	4950	X	3470	-0-	-1480	-0-	3470	3			N	-0-					5

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8389	-0-	-161	-0-	8328	3	61	9	N	55					95
12	8711	X	8612	-0-	-99	-0-	8572	3	40	9	N	36					131
01	8618	X	8449	-0-	-169	-0-	8415	3	34	9	N	31					162
02	7840	X	7046	-0-	-794	-0-	7003	3	43	9	N	39	182	1			19
03	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8022	3	31	9	N	28					47
04	8400	X	7724	-0-	-676	-0-	7693	3	31	9	N	28					75

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9189	-0-	-801	-0-	9144	3	45	9	N	41					201
12	9796	X	9165	-0-	-631	-0-	9165	3			N	-0-	175	1			26
01	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10016	3	44	9	N	40					66
02	8988	X	8376	-0-	-612	-0-	8336	3	40	9	N	36					102
03	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	9854	3	66	9	N	60					162
04	9750	X	9676	-0-	-74	-0-	9676	3			N	-0-					162

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6152	3	37	9	N	34					81
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6223	3	61	9	N	55					136
01	7347	X	6565	-0-	-782	-0-	6524	3	41	9	N	37					173
02	6636	X	6032	-0-	-604	-0-	6032	3			N	-0-					173
03	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6160	3	9	9	N	8	176	1			5
04	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	5942	3	30	9	N	27					32

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					166
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4870	3	3	9	N	3					169
01	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	3			N	-0-					169
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4621	3	13	9	N	12					181
*03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4603	3			N	-0-					181
04	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	3			N	-0-	176	1			5

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12148	3	138	9	N	125					273
12	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	9840	3	72	9	N	65	183	1			155
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9857	3	63	9	N	57					212
02	10136	X	7878	-0-	-2258	-0-	7835	3	43	9	N	39					251
03	11222	X	9463	-0-	-1759	-0-	9413	3	50	9	N	45	191	1			105
04	10860	X	8823	-0-	-2037	-0-	8768	3	55	9	N	50					155

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6010	-0-	-2480	-0-	6010	3			N	-0-					18
12	8773	X	5322	-0-	-3451	-0-	5322	3			N	-0-					18
01	7657	X	4153	-0-	-3504	-0-	4153	3			N	-0-					18
02	6916	X	3456	-0-	-3460	-0-	3456	3			N	-0-					18
03	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	6673	3			N	-0-					18
04	6000	X	4230	-0-	-1770	-0-	4230	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7206	3	101	9	N	92					239
12	7843	X	7607	-0-	-236	-0-	7490	3	117	9	N	106	172	1			173
01	7812	X	7312	-0-	-500	-0-	7215	3	97	9	N	88	181	1			80
02	7056	X	6592	-0-	-464	-0-	6469	3	123	9	N	112					192
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7645	3	92	9	N	84	181	1			95
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7388	3	146	9	N	133					228

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6433	-0-	-887	-0-	6332	3	101	9	N	92					175
12	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6418	3	164	9	N	149	174	1			150
01	6975	X	6251	-0-	-724	-0-	6128	3	123	9	N	112	183	1			79
02	6188	X	5316	-0-	-872	-0-	5226	3	90	9	N	82					161
03	6758	X	5637	-0-	-1121	-0-	5534	3	103	9	N	94	183	1			72
04	6420	X	5121	-0-	-1299	-0-	5063	3	58	9	N	53					125

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	9176	X	1162	-0-	-8014	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	2393	-0-	-6783	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	2212	-0-	-6076	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					10
12	8370	X	6863	-0-	-1507	-0-	6863	3			N	-0-					10
01	8370	X	1949	-0-	-6421	-0-	1949	3			N	-0-					10
02	7560	X	2352	-0-	-5208	-0-	2352	3			N	-0-					10
03	8370	X	871	-0-	-7499	-0-	871	3			N	-0-					10
04	8100	X	4591	-0-	-3509	-0-	4591	3			N	-0-					10

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8432	-0-	-358	-0-	8237	3	195	9	N	177	182	1			155
12	9021	X	8807	-0-	-214	-0-	8655	3	152	9	N	138	180	1			113
01	9021	X	8348	-0-	-673	-0-	8219	3	129	9	N	117					230
02	8148	X	7842	-0-	-306	-0-	7652	3	190	9	N	173	184	1			219
03	8804	X	8390	-0-	-414	-0-	8221	3	169	9	N	154	185	1			188
04	8520	X	8319	-0-	-201	-0-	8184	3	135	9	N	123	178	1			133

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION 859621
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

*05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	484	-0-	-244	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	806	N	378	-0-	-428	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	233	-0-	-547	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*08	1457	N	755	-0-	-702	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	1500	N	549	-0-	-951	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	395	-0-	-969	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	133	-0-	-119	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	432	-0-	-352	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*03	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		738	-0-	738	738	738	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		946	-0-	946	1684	946	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		792	-0-	792	2476	792	2			N	-0-					-0-
*09	3091	X	615	-0-	-2476	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					2
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					2
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
*04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	3952	3			N	-0-					60
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					60
01	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	4055	3			N	-0-					60
02	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3648	3			N	-0-					60
03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	4012	3			N	-0-					60
04	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	3913	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	3	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1725	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	Y	5					8
12	DLQ G-10		806	-0-	806	806	803	2	3	9	Y	3					11
01	700	N	772	-0-	72	878	772	2			Y	-0-					11
02	1718	N	840	-0-	-878	-0-	840	2			Y	-0-					11
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					11
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	Y	6					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-					60
12	DLQ G-10		6250	-0-	6250	6250	6250	3			Y	-0-					60
01	12852	X	6602	-0-	-6250	-0-	6602	3			Y	-0-					60
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y	-0-					60
03	6262	X	6082	-0-	-180	-0-	6082	3			Y	-0-					60
04	6390	X	5819	-0-	-571	-0-	5819	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	3923	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
*04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5738	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2332	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11266	-0-	-974	-0-	11240	2	26	9	Y	24					142
12	DLQ G-10		11359	-0-	11359	11359	11325	2	34	9	Y	31	116	1			57
01	22612	X	11253	-0-	-11359	-0-	11205	2	48	9	Y	44					101
02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10009	2	69	9	Y	63	118	1			46
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11247	2	80	9	Y	73					119
04	11280	X	10703	-0-	-577	-0-	10670	2	33	9	Y	30					149

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	3920	2			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	4068	2			Y	-0-	54	1			13
01	8146	X	4078	-0-	-4068	-0-	4078	2			Y	-0-					13
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3795	2	46	9	Y	42	38	1			17
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4234	2	40	9	Y	36					53
*04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4124	2	17	9	Y	15					68

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4003	-0-	-1277	-0-	4002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5456	X	4030	-0-	-1426	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	2880	-0-	-2328	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	510	-0-	-3675	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					37
01	2824	X	-0-	-0-	-2824	-0-					Y	9	9	8			37
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	Y	10	10	8			37
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	Y	10	10	8			37
04	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	1648	3	21	9	Y	19	19	8			37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4258	-0-	-272	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4495	X	4487	-0-	-8	-0-	4486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	775	N	494	-0-	-281	-0-	491	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

11	3000	X	2461	-0-	-539	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

11	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2768	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2323	-0-	-337	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

11	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	2913	3			Y	-0-					7
01	5066	X	2153	-0-	-2913	-0-	2153	3			Y	-0-					7
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					7
03	2914	X	1218	-0-	-1696	-0-	1218	3			Y	-0-					7
04	2820	X	97	-0-	-2723	-0-	97	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					26
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					26
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1	1	8			26
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	3	1	9	N	1	1	8			26
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1	1	8			26
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
*04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2157	-0-	-475	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1579	-0-	-1335	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	1512	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2465	-0-	-83	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2694	-0-	-127	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2018	-0-	-306	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3920	-0-	-40	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3636	-0-	-32	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2890	-0-	-162	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

11	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3679	-0-	-911	-0-	3678	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	160	3	11	9	N	10	10	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

11	2130	X	1990	-0-	-140	-0-	1989	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	2091	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3087	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	3	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			N	-0-					57
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					57
01	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	3			N	-0-					57
02	1652	N	1437	-0-	-215	-0-	1437	3			N	-0-					57
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	3			N	-0-					57
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	3690	3690	3			Y	-0-					-0-
01	6132	X	2442	-0-	-3690	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570	X	57	-0-	-3513	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	111	-0-	11	143	111	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	3			Y	-0-					16
12 DLQ	G-10		4876	-0-	4876	4876	4876	3			Y	-0-					16
01	9837	X	4961	-0-	-4876	-0-	4960	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4263	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4544	3	1	9	Y	1	1	8			16
04	4800	X	4486	-0-	-314	-0-	4484	3	2	9	Y	2	2	8			16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2050	-0-	-302	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4451	-0-	-709	-0-	4449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4519	-0-	-1526	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	3814	-0-	-2231	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4237	-0-	-683	-0-	4234	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2393	-0-	-71	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	276	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	286	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	286	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	258	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	286	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	6962	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6663	-0-	-808	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6619	-0-	-401	-0-	6616	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3572	3			Y	-0-					41
01	6146	X	2574	-0-	-3572	-0-	2574	3			Y	-0-					41
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					41
03	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	3			Y	-0-					41
04	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	1826	3			Y	-0-					41

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	163	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7944	-0-	-66	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8268	-0-	-9	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7947	-0-	-299	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	7351	-0-	-69	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7836	-0-	-174	-0-	7835	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4011	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3691	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3492	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4396	3	10	9	N	9	9	8			-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1771	-0-	-49	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	N	4	4	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2793	-0-	-119	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2954	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3068	-0-	68	204	3067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3087	X	2883	-0-	-204	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	2511	-0-	-373	-0-	2509	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2827	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2879	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	3072	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6989	-0-	-181	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7208	-0-	-170	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7144	-0-	-172	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6439	-0-	-141	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6842	-0-	-148	-0-	6842	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3238	-0-	-358	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4255	-0-	-185	-0-	4254	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2719	-0-	-1117	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

11	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3229	-0-	-299	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3502	-0-	-621	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3352	-0-	-638	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

11	3660	X	2270	-0-	-1390	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2251	-0-	-1531	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

11	6570	X	5728	-0-	-842	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6774	-0-	-15	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5460	-0-	-672	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6433	-0-	-790	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

11	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3592	-0-	-440	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

11	4230	X	188	-0-	-4042	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
01	239	X	91	-0-	-148	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	4	8			-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2313	-0-	-911	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2239	-0-	-985	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2444	-0-	-468	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5216	-0-	-124	-0-	5216	3			Y	-0-					138
12	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	5428	3			Y	-0-					138
01	10833	X	5405	-0-	-5428	-0-	5405	3			Y	-0-					138
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			Y	-0-					138
03	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	5401	3			Y	-0-					138
04	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	5218	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	275	-0-	-685	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3503	-0-	-193	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	3730	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3265	-0-	-123	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3519	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1393	-0-	-259	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1666	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3986	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3631	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	1565	3			Y	-0-					21
01	700	N	941	-0-	241	1806	941	3			Y	-0-					21
02	2800	N	1034	-0-	-1766	40	1034	3			Y	-0-					21
03	1550	N	793	-0-	-757	-0-	793	3			Y	-0-					21
04	900	N	693	-0-	-207	-0-	693	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	3876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3443	-0-	-225	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	3611	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5179	-0-	-85	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1566	-0-	-504	-0-	1566	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1584	-0-	1584	1584	1583	2	1	9	Y	1					5
01	100	N	1524	-0-	1424	3008	1523	2	1	9	Y	1					6
02	2800	N	1363	-0-	-1437	1571	1362	2	1	9	Y	1					7
03	3070	N	1499	-0-	-1571	-0-	1498	2	1	9	Y	1					8
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			Y	-0-					8

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2875	-0-	-205	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	698	-0-	-742	-0-	697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	644	N	287	-0-	-357	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	899	N	113	-0-	-786	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	660	N	305	-0-	-355	-0-	302	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4924	-0-	-842	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5368	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3662	-0-	-790	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3949	-0-	-821	-0-	3948	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3788	-0-	-132	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3647	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2656	-0-	-785	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3052	-0-	-56	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2876	-0-	-244	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	3614	3			Y	-0-					36
01	6984	X	3370	-0-	-3614	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2907	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	3539	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3475	3	2	9	Y	2	2	8			36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2127	-0-	-225	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2061	-0-	-429	-0-	2059	3	2	9	N	2	2	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3174	-0-	-396	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2662	-0-	-748	-0-	2658	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3024	X	2570	-0-	-454	-0-	2567	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3085	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3356	3	8	9	N	7	7	8			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2270	-0-	-640	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1964	-0-	-196	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1132	3			Y	-0-					-0-
01	2878	X	1746	-0-	-1132	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6631	-0-	-329	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6832	-0-	-174	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3289	-0-	-424	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
01	5661	X	2837	-0-	-2824	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1996	-0-	-76	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

11	1290	N	999	-0-	-291	-0-	998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3361	-0-	-576	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

11	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2861	-0-	-349	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

11	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1887	-0-	-465	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
*04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	9	N	9	9	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	658	-0-	-574	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3352	-0-	-338	-0-	3351	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

11	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1853	-0-	-667	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7066	-0-	-715	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6521	-0-	-507	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6952	-0-	-548	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6960	-0-	-15	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6228	-0-	-156	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
*04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6881	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

11	5550	X	5482	-0-	-68	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5525	-0-	-179	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4940	-0-	-184	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2544	2	7	9	Y	6					59
12	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	2632	2	11	9	Y	10					69
01	5210	X	2567	-0-	-2643	-0-	2559	2	8	9	Y	7					76
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2538	2	28	9	Y	25					101
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11	9	Y	10					111
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	Y	5					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6656	-0-	-34	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
*04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7519	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
*04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4822	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	3746	3			Y	-0-					5
01	7308	X	3562	-0-	-3746	-0-	3562	3			Y	-0-					5
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					5
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	3			Y	-0-					5
04	3630	X	3570	-0-	-60	-0-	3570	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2809	-0-	-539	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4718	-0-	4718	4718	4718	3			Y	-0-					-0-
01	9023	X	4305	-0-	-4718	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3550	-0-	-1162	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3133	-0-	-1427	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2980	-0-	-296	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3272	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5117	-0-	2117	3181	5116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	4098	-0-	998	4179	4098	3			N	-0-					-0-
01	7255	X	3076	-0-	-4179	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6808	-0-	-167	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6830	-0-	-145	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6552	-0-	-198	-0-	6552	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	4575	3			Y	-0-					20
01	9120	X	4545	-0-	-4575	-0-	4545	3			Y	-0-					20
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					20
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			Y	-0-					20
04	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	4266	3	1	9	Y	1	1	8			20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1807	-0-	-57	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1717	-0-	-23	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1940	-0-	-340	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1685	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	1758	-0-	1058	2743	1758	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1838	-0-	-962	1781	1838	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1880	-0-	-1220	561	1880	3			Y	-0-					-0-
*04	2292	N	1731	-0-	-561	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7151	-0-	-139	-0-	7151	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

11	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2287	-0-	-317	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2090	-0-	-262	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	3			Y	-0-					-0-
01	8595	X	3906	-0-	-4689	-0-	3905	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	4187	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	4478	3			Y	-0-					-0-
01	8864	X	4386	-0-	-4478	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4477	-0-	-49	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4260	-0-	-60	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2994	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

11	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	1245	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1521	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
*04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

11	1800	X	1444	-0-	-356	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2228	-0-	-1372	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2072	X	1745	-0-	-327	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	1789	-0-	-1218	-0-	1787	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	1866	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1625	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	6167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2323	-0-	-1097	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2268	X	1989	-0-	-279	-0-	1988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	2546	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	3006	3			Y	-0-					7
01	6050	X	3044	-0-	-3006	-0-	3044	3			Y	-0-					7
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					7
03	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	3400	3			Y	-0-					7
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4745	-0-	-25	-0-	4745	3			N	-0-					46
12	4929	X	4907	-0-	-22	-0-	4907	3			N	-0-					46
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			N	-0-					46
02	4452	X	4380	-0-	-72	-0-	4380	3			N	-0-					46
03	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	4824	3			N	-0-					46
04	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	4661	3			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3436	-0-	-8	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

11	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	494	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	505	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	508	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3170	-0-	-554	-0-	459	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	510	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	488	1	2932	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

11	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2613	-0-	-103	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

11	4170	X	3281	-0-	-889	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3360	X	2886	-0-	-474	-0-	2885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

11	3180	X	2873	-0-	-307	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4185	-0-	-945	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	5366	3			Y	-0-					-0-
01	10763	X	5397	-0-	-5366	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	4727	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
01	5435	X	2611	-0-	-2824	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5013	-0-	-474	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3970	-0-	-986	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	1603	-0-	-3884	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4002	-0-	-1308	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2950	-0-	-50	133	2950	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2548	X	829	-0-	-1719	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	2170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4399	-0-	-529	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5007	-0-	-273	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

11	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

11	4950	X	3211	-0-	-1739	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3510	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3719	-0-	3719	3719	3719	3			Y	-0-					-0-
01	6932	X	3213	-0-	-3719	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	3532	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

11	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	4595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4876	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4659	-0-	-239	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4256	X	3854	-0-	-402	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	4317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	4445	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

11	2220	X	1991	-0-	-229	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1705	-0-	-199	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3838	-0-	-842	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3827	-0-	-1009	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3406	-0-	-850	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3370	-0-	-470	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2992	-0-	-1898	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4278	X	3698	-0-	-580	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3932	-0-	-328	-0-	3930	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1655	-0-	-565	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1377	-0-	-471	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3529	-0-	-503	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		4826	-0-	4826	4826	4826	3			Y	-0-					26
01	9589	X	4763	-0-	-4826	-0-	4763	3			Y	-0-					26
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					26
03	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	3			Y	-0-					26
04	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4521	3	1	9	Y	1	1	8			26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3178	-0-	-98	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3865	-0-	-725	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2502	-0-	-1094	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	780	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	863	1	2035	2	N	-0-					-0-
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	835	1	1800	2	N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3913	-0-	-347	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	315	-0-	215	549	315	3			Y	-0-					-0-
02	867	N	318	-0-	-549	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3100	-0-	-204	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1414	-0-	-798	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

11	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4730	-0-	-590	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5314	-0-	-545	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

11	2430	X	2174	-0-	-256	-0-	645	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	681	-0-	-745	-0-	260	1	421	2	N	-0-					-0-
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	697	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	823	-0-	-1193	-0-	314	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	767	1	1320	2	N	-0-					-0-
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	905	1	1370	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1541	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	2065	1	3338	2	N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	1671	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1740	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1441	1	2478	2	N	-0-					-0-
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1198	1	1813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8882	2	10	9	N	9					84
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7610	2	10	9	N	9					93
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7205	2	9	9	N	8					101
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6478	2	4	9	N	4					105
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	77	1	7298	2	N	14					119
							15	9									
04	6300	X	5623	-0-	-677	-0-	153	1	5459	2	N	10					129
							11	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	835	1	2885	2	N	28	48	1			87
							31	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	863	1	2420	2	N	-0-					87
01	3813	X	2292	-0-	-1521	-0-	863	1	1417	2	N	11					98
							12	9									
02	3500	X	2964	-0-	-536	-0-	780	1	2181	2	N	3					101
							3	9									
03	3875	X	3145	-0-	-730	-0-	863	1	2278	2	N	4					105
							4	9									
04	3750	X	1545	-0-	-2205	-0-	835	1	709	2	N	1					106
							1	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5962	-0-	-207	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5795	-0-	-281	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5788	-0-	-332	-0-	5788	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3420	-0-	-416	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3666	-0-	-384	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	542	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1557	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1597	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2824	-0-	-716	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2669	-0-	-601	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	3398	3			Y	-0-					-0-
01	6824	X	3426	-0-	-3398	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

11	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1864	-0-	-600	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

11	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6764	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5804	-0-	-608	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6530	-0-	-507	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6239	-0-	-541	-0-	6238	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7691	-0-	-199	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7911	-0-	-366	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7968	-0-	-309	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6807	-0-	-669	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7504	-0-	-206	-0-	7504	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3338	-0-	-470	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	918	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1963	-0-	-529	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	2818	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3052	X	2617	-0-	-435	-0-	2616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	2904	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3693	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

11	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2468	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2080	-0-	-216	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2368	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

11	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2594	-0-	-466	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4517	-0-	-9	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4061	-0-	-27	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4821	3			Y	-0-					20
01	9668	X	4847	-0-	-4821	-0-	4847	3			Y	-0-					20
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					20
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			Y	-0-					20
04	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4668	3	1	9	Y	1	1	8			20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	616	N	202	-0-	-414	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	682	N	165	-0-	-517	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	630	N	232	-0-	-398	-0-	232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1668	-0-	-812	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	837	-0-	-871	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	225	-0-	-1666	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	401	-0-	-1489	-0-	401	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

11	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

11	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2421	-0-	-351	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

11	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2006	-0-	-350	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1792	-0-	-196	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2382	-0-	-782	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2242	-0-	-1261	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2558	-0-	-832	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	461	-0-	-409	-0-	459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	N	3	3	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3834	-0-	-450	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4099	-0-	-644	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	4079	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5109	-0-	-441	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2023	-0-	-21	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	755	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	801	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2621	-0-	-179	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	3			N	-0-					77
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					77
01	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	2852	3			N	-0-					77
02	2576	N	2528	-0-	-48	-0-	2528	3			N	-0-					77
03	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	2712	3			N	-0-					77
04	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	2701	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3462	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4624	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2442	-0-	-648	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

11	9840	X	9534	-0-	-306	-0-	9534	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9381	-0-	-787	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9417	-0-	-689	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8571	-0-	-557	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9135	-0-	-723	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	9092	-0-	-448	-0-	9092	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

11	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

11	2100	N	420	-0-	-1680	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	3838	-0-	738	738	3836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3000	N	2502	-0-	-498	240	2499	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

11	5250	X	4573	-0-	-677	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3810	-0-	-1522	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3307	-0-	-1219	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2903	-0-	-1353	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4020	-0-	-692	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3228	-0-	-372	-0-	3227	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	2639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2912	X	1770	-0-	-1142	-0-	1769	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2809	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	3095	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2982	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2912	X	1985	-0-	-927	-0-	1983	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	2586	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	2470	-0-	-590	-0-	2466	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

11	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2528	-0-	-440	-0-	2527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286	X	1294	-0-	-1992	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180	X	2054	-0-	-1126	-0-	2052	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1949	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

11	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4100	-0-	-400	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2744	X	2093	-0-	-651	-0-	2091	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2798	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1669	-0-	-291	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5527	-0-	-101	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	6054	-0-	-177	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	10	-0-	-1571	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	1641	3			Y	-0-					-0-
01	3225	X	1584	-0-	-1641	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
*04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
*04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6617	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2960	-0-	-316	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3171	-0-	-456	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4790	-0-	-698	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5162	-0-	-914	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6707	-0-	6707	6707	6707	3			Y	-0-					-0-
01	13405	X	6698	-0-	-6707	-0-	6698	3			Y	-0-					-0-
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6349	-0-	-347	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6170	-0-	-310	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

11	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	5017	-0-	-79	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5273	-0-	-187	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3093	-0-	-239	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	3578	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4258	2	7	9	N	6					159
12	5208	X	4247	-0-	-961	-0-	4237	2	10	9	N	9					168
01	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	3991	2	6	9	N	5					173
02	4704	X	3641	-0-	-1063	-0-	3634	2	7	9	N	6					179
03	5208	X	1585	-0-	-3623	-0-	405	1	1178	2	N	2					181
							2	9									
04	4260	X	2001	-0-	-2259	-0-	392	1	1602	2	N	6					187
							7	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3557	2	14	9	Y	13					76
01	7027	X	3456	-0-	-3571	-0-	3425	2	31	9	Y	28					104
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2928	2	12	9	Y	11	91	1			24
03	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	3488	2	19	9	Y	17					41
04	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3521	2	12	9	Y	11					52

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2905	-0-	-40	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	3723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2963	-0-	-1346	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2843	-0-	-1049	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4155	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3268	-0-	-36	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

11	5370	X	5339	-0-	-31	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4786	-0-	-226	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5276	-0-	-64	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

11	8430	X	8014	-0-	-416	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8226	-0-	-485	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8234	-0-	-291	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	7303	-0-	-397	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	8186	-0-	-153	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7880	-0-	-130	-0-	7880	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

11	3390	X	1851	-0-	-1539	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1706	-0-	-730	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

11	5190	X	4572	-0-	-618	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4645	-0-	-935	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3702	-0-	-1338	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3448	-0-	-1729	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4520	-0-	-324	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4538	-0-	-825	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4367	-0-	-823	-0-	4367	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2624	-0-	-344	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2917	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	3	4	9	N	4	4	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	780	-0-	-840	-0-	780	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2304	-0-	-188	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2496	-0-	-263	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2416	-0-	-164	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2559	-0-	-157	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6039	-0-	-564	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5946	-0-	-144	-0-	5946	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6467	-0-	-322	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5838	-0-	-126	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6125	-0-	-175	-0-	6125	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2495	-0-	-865	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2535	-0-	-1065	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3782	X	2511	-0-	-1271	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2137	-0-	-1645	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1992	-0-	-1424	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1797	-0-	-1143	-0-	1796	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2451	-0-	-489	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5663	-0-	2663	2663	5663	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5371	-0-	2271	4934	5371	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4912	-0-	1812	6746	4912	3			N	-0-					-0-
02	11059	X	4313	-0-	-6746	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3597	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	736	-0-	-524	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3455	-0-	-595	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	2376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	1795	-0-	-1460	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1728	-0-	-1310	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	456	-0-	-2288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	485	-0-	-2491	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1346	-0-	-1024	-0-	1343	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2545	-0-	-755	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	1250	-0-	-2067	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	512	-0-	-2805	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2279	-0-	-271	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					13
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					13
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					13
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					13
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-					13
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4798	-0-	-662	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5355	-0-	-690	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5335	-0-	-515	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4335	-0-	-453	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5558	-0-	-292	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5239	-0-	-165	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
*04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5212	-0-	-338	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5201	-0-	-139	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4259	-0-	-277	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2298	-0-	-390	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1347	-0-	-1383	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3296	-0-	-796	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	980	N	651	-0-	-329	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5787	-0-	-258	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5635	-0-	-635	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	680	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	702	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	702	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3614	-0-	-1006	-0-	634	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	702	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3970	-0-	-980	-0-	680	1	3290	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	2056	-0-	1356	3438	2056	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1786	-0-	-1014	2424	1786	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1993	-0-	-1107	1317	1993	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1922	-0-	-1078	239	1922	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7365	-0-	-495	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7579	-0-	-543	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6746	-0-	-282	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7250	-0-	-130	-0-	7250	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7936	-0-	-404	-0-	7936	2			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8103	2	14	9	Y	13					105
01	16407	X	8290	-0-	-8117	-0-	8259	2	31	9	Y	28					133
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7498	2	13	9	Y	12	91	1			54
03	8215	X	8107	-0-	-108	-0-	8089	2	18	9	Y	16					70
04	8010	X	7558	-0-	-452	-0-	7546	2	12	9	Y	11					81

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5455	-0-	-305	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5443	-0-	-509	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4698	-0-	-622	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5202	-0-	-595	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3035	-0-	-17	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

11	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4581	-0-	-571	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	4968	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

11	5910	X	4368	-0-	-1542	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	2758	-0-	-3349	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	1215	-0-	-4892	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	599	-0-	-4917	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	254	-0-	-5140	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3385	-0-	-995	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	3090	3090	3			Y	-0-					-0-
01	6016	X	2926	-0-	-3090	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2891	-0-	-409	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2162	-0-	-388	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2621	-0-	-459	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

11	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	218	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	274	1	2073	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	274	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	209	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	274	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	265	1	1874	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	660	-0-	-518	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2	2	8			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

11	6930	X	6499	-0-	-431	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6903	-0-	-10	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
*04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	835	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	863	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2505	-0-	-533	-0-	863	1	1640	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2464	N	1774	-0-	-690	-0-	780	1	993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	N	2394	-0-	-520	-0-	863	1	1530	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2430	N	837	-0-	-1593	-0-	835	1	2	9	N	2	2	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

11	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3788	-0-	-76	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4019	-0-	-151	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	271	-0-	-411	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	366	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	358	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	370	1	524	2	N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	370	1	635	2	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	370	1	846	2	N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	358	1	956	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

11	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	249	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	272	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	266	1	5335	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4891	-0-	-93	-0-	233	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	261	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	250	1	4819	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

11	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

11	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5269	-0-	-443	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9333	-0-	-19	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10205	-0-	-149	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9680	-0-	-340	-0-	9680	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					16
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					16
01	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			N	-0-					16
02	2184	N	1887	-0-	-297	-0-	1887	3			N	-0-					16
03	2511	N	1876	-0-	-635	-0-	1876	3			N	-0-					16
04	2220	N	1878	-0-	-342	-0-	1878	3			N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

11	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2791	-0-	-177	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

11	5790	X	5613	-0-	-177	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4812	-0-	-592	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5134	-0-	-787	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4700	-0-	-910	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2014	-0-	-2	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1021	-0-	-963	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5409	-0-	-291	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	4606	-0-	-1377	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5398	-0-	-709	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4968	-0-	-548	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5160	-0-	-947	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4733	-0-	-599	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3935	-0-	-769	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	2323	3			Y	-0-					-0-
01	4886	X	2563	-0-	-2323	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5642	-0-	-958	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6370	-0-	-450	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5734	-0-	-426	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5319	-0-	-850	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	4497	-0-	-1653	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2065	-0-	-63	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3104	-0-	-172	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4016	-0-	916	1558	4016	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3798	-0-	698	2256	3798	3			N	-0-					-0-
02	4937	X	2681	-0-	-2256	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7977	-0-	4977	14761	7977	3			N	-0-					-0-
12	21674	X	6913	-0-	-14761	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
*04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					5
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					5
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					5
02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1625	3			N	-0-					5
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					5
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2206	-0-	-482	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

11	690	N	435	-0-	-255	-0-	434	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

11	3900	X	3514	-0-	-386	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2809	-0-	-1128	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2404	-0-	-1096	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

11	5010	X	4548	-0-	-462	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5006	-0-	-47	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	4645	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

11	4110	X	3528	-0-	-582	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3356	-0-	-312	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1972	3			Y	-0-					28
01	700	N	2005	-0-	1305	3277	2005	3			Y	-0-					28
02	2800	N	1702	-0-	-1098	2179	1702	3			Y	-0-					28
03	3100	N	1822	-0-	-1278	901	1822	3			Y	-0-					28
*04	2402	N	1501	-0-	-901	-0-	1501	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2972	-0-	-1032	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4542	3	1	9	N	1	1	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3625	-0-	-695	-0-	811	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	838	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3125	-0-	-1184	-0-	838	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	757	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	838	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3275	-0-	-685	-0-	811	1	2464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	3786	-0-	-2042	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3190	-0-	-2074	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	1819	-0-	-4009	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3324	-0-	-2316	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2689	-0-	-752	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2412	-0-	-500	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	2930	3			Y	-0-					36
01	5729	X	2799	-0-	-2930	-0-	2799	3			Y	-0-					36
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					36
03	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			Y	-0-					36
04	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	2688	3			Y	-0-					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	5224	-0-	-2906	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	5965	-0-	-1399	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6531	-0-	-1002	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6161	-0-	-1129	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	8698	-0-	-1687	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	8332	-0-	-2053	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	7262	-0-	-2118	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	7746	-0-	-2639	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7257	-0-	-1653	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	409	-0-	-311	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8841	-0-	-159	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	9031	-0-	-238	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	8248	-0-	-12	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8648	-0-	-202	-0-	8648	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3849	-0-	3849	3849	3849	3			Y	-0-					-0-
01	7518	X	3669	-0-	-3849	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3595	-0-	-245	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1182	-0-	-678	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	645	-0-	-531	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	656	-0-	-615	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	735	-0-	-285	-0-	732	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3700	-0-	-770	-0-	3699	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3957	-0-	-786	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	1751	-0-	-3709	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2822	-0-	-62	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3995	-0-	-37	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4222	-0-	-98	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3425	-0-	-103	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6379	-0-	-251	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6533	-0-	-504	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5992	-0-	-364	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5605	-0-	-1153	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5346	-0-	-1044	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

11	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

11	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3386	-0-	-170	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6856	-0-	3756	3756	6856	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6135	-0-	3035	6791	6135	3			N	-0-					-0-
02	12274	X	5483	-0-	-6791	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

11	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4234	-0-	-750	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4788	-0-	-730	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4729	-0-	-551	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

11	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1886	-0-	-718	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1940	-0-	-910	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2680	-0-	-204	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
*04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6989	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	900	N	214	-0-	-686	-0-	212	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6942	-0-	-1180	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	5669	-0-	-2191	-0-	5669	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2525	-0-	-835	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2988	-0-	-639	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	835	-0-	-485	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	598	-0-	-549	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

11	6720	X	6329	-0-	-391	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6283	-0-	-320	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5385	-0-	-551	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5633	-0-	-939	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5672	-0-	-658	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					20
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					20
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					20
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					20
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					20
*04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	3	1	9	N	1	1	8			20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

11	4110	X	9	-0-	-4101	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	6	-0-	-3962	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

11	2490	X	4	-0-	-2486	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

11	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
01	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	2725	-0-	-131	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	3		N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3		N	-0-			-0-
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3		N	-0-			-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3		N	-0-			-0-
*04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

11	3690	X	2707	-0-	-983	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
12	3813	X	2635	-0-	-1178	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
01	3813	X	2425	-0-	-1388	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
02	3332	X	2078	-0-	-1254	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	2254	-0-	-1342	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	2295	3		N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		506	-0-	506	506	506	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2026	-0-	2026	2532	2026	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2407	-0-	2407	4939	2407	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	547	1	1515	2	Y	17	57	1			-0-
							19	9									
12	DLQ G-10		2302	-0-	2302	2302	565	1	1737	2	Y	-0-					-0-
01	3971	X	1669	-0-	-2302	-0-	565	1	1089	2	Y	14					14
							15	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	511	1	1495	2	Y	-0-					14
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	565	1	1770	2	Y	4					18
							4	9									
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	547	1	1610	2	Y	2					20
							2	9									

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3899	3			Y	-0-					161
12	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3716	3			Y	-0-					161
01	7307	X	3591	-0-	-3716	-0-	3591	3			Y	-0-					161
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-					161
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					161
*04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	3	1	9	Y	1	1	8			161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			N	-0-					-0-
02	2734	N	2676	-0-	-58	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2764	-0-	-386	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2459	-0-	-201	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		207	-0-	207	428	207	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	475	47	3			N	-0-					-0-
*04	670	X	195	-0-	-475	-0-	195	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2032	-0-	-796	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2335	-0-	-796	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1973	-0-	-907	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4985	-0-	-502	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4336	-0-	-312	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4417	-0-	-653	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4403	-0-	-340	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3865	-0-	-279	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3689	-0-	-63	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4073	-0-	-97	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9988	-0-	-1112	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	9348	-0-	-1750	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	9178	-0-	-1920	-0-	9176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9968	X	7808	-0-	-2160	-0-	7806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11036	X	7424	-0-	-3612	-0-	7421	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9990	X	7290	-0-	-2700	-0-	7283	3	7	9	N	6	6	8			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2438	-0-	-670	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3272	3			Y	-0-					-0-
01	6184	X	2912	-0-	-3272	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2357	-0-	-823	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3265	-0-	-1299	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3311	-0-	311	675	3311	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2307	-0-	-886	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	654	-0-	-2230	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2361	-0-	-832	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	2325	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

11	5310	X	4959	-0-	-351	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	835	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	863	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	863	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	780	1	941	2	N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	863	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	835	1	1385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4455	-0-	-225	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3680	-0-	-716	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4528	-0-	-92	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2152	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	2412	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2653	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2490	X	2452	-0-	-38	-0-	2448	3	4	9	N	4	4	8			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2221	-0-	-209	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5357	-0-	-998	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5074	-0-	-1281	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4343	-0-	-1397	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4048	-0-	-2059	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3156	-0-	-120	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	3503	3			Y	-0-					2
01	6962	X	3459	-0-	-3503	-0-	3459	3			Y	-0-					2
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					2
03	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	3233	3			Y	-0-					2
04	3480	X	2736	-0-	-744	-0-	2736	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1433	-0-	-799	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6729	-0-	-122	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

11	11250	X	10523	-0-	-727	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10822	-0-	-803	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	4564	-0-	-5404	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10319	-0-	-655	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10299	-0-	-231	-0-	10299	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4491	-0-	4491	4491	4491	3			Y	-0-					-0-
01	8969	X	4478	-0-	-4491	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	104	100	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	96	-0-	-104	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

11	14B2 EXT		1216	-0-	1216	1216	1216	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5599	-0-	5599	6815	5599	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4871	-0-	4871	11686	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		4427	-0-	4427	16113	4426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		4811	-0-	4811	20924	4810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	25197	X	4273	-0-	-20924	-0-	4272	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6529	-0-	-107	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	7132	-0-	-215	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6866	-0-	-334	-0-	6866	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

11	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

11	4320	X	4049	-0-	-271	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3683	-0-	-349	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	736	-0-	-1248	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

11	7470	X	4665	-0-	-2805	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4687	-0-	-583	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3136	-0-	-1232	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	32	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	42	1	1990	2	N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	38	1	2933	2	N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4198	-0-	-58	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	600	N	237	-0-	-363	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

11	6150	X	3714	-0-	-2436	-0-	123	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4025	-0-	-2330	-0-	121	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	129	1	5621	2	N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	169	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	184	1	6991	2	N	-0-					-0-
*04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	182	1	5718	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

11	6840	X	6345	-0-	-495	-0-	205	1	6140	2	N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	206	1	6589	2	N	-0-					-0-
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	208	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	189	1	6494	2	N	-0-					-0-
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	205	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6746	-0-	-514	-0-	203	1	6543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	327	1	10010	2	N	-0-			-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	330	1	10752	2	N	-0-			-0-
01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	334	1	11718	2	N	-0-			-0-
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	310	1	10449	2	N	-0-			-0-
03	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	337	1	11645	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11090	-0-	-580	-0-	333	1	10757	2	N	-0-			-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-			-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-			-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-			-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

11	14B2 EXT		206	-0-	206	258	206	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		953	-0-	953	1211	953	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		448	-0-	448	1659	448	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		132	-0-	132	1791	132	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		221	-0-	221	2012	221	3			N	-0-			-0-
*04	2648	X	636	-0-	-2012	-0-	636	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	1061	X	129	-0-	-932	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	3797	3			Y	-0-			-0-
01	7402	X	3605	-0-	-3797	-0-	3605	3			Y	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-			-0-
03	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			Y	-0-			-0-
04	3660	X	3385	-0-	-275	-0-	3385	3			Y	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

11	2490	X	1786	-0-	-704	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-			-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5628	-0-	-132	-0-	835	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	863	1	5446	2	N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	863	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	780	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5932	-0-	-20	-0-	863	1	5069	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5548	-0-	-212	-0-	835	1	4713	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3592	-0-	-132	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3765	-0-	-327	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		3358	-0-	3358	3358	3358	3			Y	-0-					63
01	6138	X	2780	-0-	-3358	-0-	2780	3			Y	-0-					63
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					63
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			Y	-0-					63
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2935	3	1	9	Y	1	1	8			63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	722	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1564	-0-	-446	-0-	1562	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1484	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	2861	-0-	2161	3645	2861	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2863	-0-	63	3708	2863	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3261	-0-	161	3869	3261	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3681	-0-	681	4550	3675	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					20
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					20
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					20
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					20
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					20
*04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4601	3	1	9	N	1	1	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	2044	3			Y	-0-					35
01	4027	X	1983	-0-	-2044	-0-	1983	3			Y	-0-					35
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					35
03	2077	X	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			Y	-0-					35
*04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1937	3	78	9	Y	71	71	1			35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3655	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	4725	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		5274	-0-	5274	5274	5274	3			Y	-0-					36
01	10236	X	4962	-0-	-5274	-0-	4962	3			Y	-0-					36
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			Y	-0-					36
03	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	5117	3			Y	-0-					36
04	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	5015	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	575	-0-	-1581	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	890	-0-	-1497	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1444	-0-	-866	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	406	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	428	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	416	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3080	-0-	-532	-0-	366	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	419	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	393	1	2954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

11	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

11	5130	X	4965	-0-	-165	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5134	-0-	-167	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4562	-0-	-142	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4971	-0-	-9	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

11	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4460	-0-	-314	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3983	-0-	-189	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

11	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	297	-0-	-2853	-0-	297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1343	-0-	-1657	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	2490	X	1839	-0-	-651	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1760	-0-	-813	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	632	-0-	-1941	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	971	-0-	-905	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1231	-0-	-599	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3716	-0-	-1128	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4059	-0-	-1304	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

11	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

11	870	X	411	-0-	-459	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

11	4560	X	4380	-0-	-180	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3851	-0-	-433	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2684	-0-	-1816	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					39
12	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	7484	3			Y	-0-					39
01	14516	X	7032	-0-	-7484	-0-	7032	3			Y	-0-					39
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					39
03	7471	X	6744	-0-	-727	-0-	6744	3			Y	-0-					39
04	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	6689	3	1	9	Y	1	1	8			39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2760	-0-	-348	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

11	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	341	1	3140	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	358	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	355	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2536	-0-	-712	-0-	320	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	353	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2450	-0-	-1030	-0-	347	1	2103	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

11	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

11	480	N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5903	-0-	-576	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5156	-0-	-612	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5234	-0-	-556	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

11	780	N	384	-0-	-396	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	630	N	242	-0-	-388	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5070	-0-	-586	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5267	-0-	-523	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3165	-0-	65	255	3165	3			N	-0-					-0-
01	1626	N	1371	-0-	-255	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4214	-0-	-346	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	4679	-0-	-893	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5707	-0-	-462	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
*04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3173	-0-	-103	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	8			18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1169	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1208	1	4445	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5623	-0-	-422	-0-	1208	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4897	-0-	-563	-0-	1091	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5614	-0-	-431	-0-	1208	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	1169	1	4307	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
*04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5343	-0-	-369	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5522	-0-	-598	-0-	5522	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
*04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4352	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2146	-0-	-134	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2880	-0-	-88	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2829	-0-	-261	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

11	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
12	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			N	-0-			-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-			-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-			-0-
03	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-			-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	3			N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

11	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
12	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	2198	-0-	-14	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

11	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-			-0-
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
02	2744	X	2737	-0-	-7	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
03	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	3			N	-0-			-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

11	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	308	1	4472	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	319	1	4705	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	319	1	4680	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4533	-0-	-31	-0-	288	1	4245	2	N	-0-			-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	319	1	4751	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4757	-0-	-103	-0-	308	1	4449	2	N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

11	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	5087	3			N	-0-			-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-			-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-			-0-
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-			-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-			-0-
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5238	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	5321	3			N	-0-			-0-
*04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	688	1	2466	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	711	1	2277	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	712	1	2518	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	643	1	2169	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	712	1	2413	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	693	1	2213	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			N	-0-			-0-
12	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			N	-0-			-0-
01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	3			N	-0-			-0-
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-			-0-
03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	3			N	-0-			-0-
*04	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4917	-0-	-393	-0-	4917	3			N	-0-			-0-
12	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
01	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4669	-0-	-7	-0-	4669	3			N	-0-			-0-
03	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	3			N	-0-			-0-
04	4980	X	4935	-0-	-45	-0-	4935	3			N	-0-			-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	215	1	3146	2	N	-0-			-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	222	1	3332	2	N	-0-			-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	222	1	3369	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2914	-0-	-250	-0-	201	1	2713	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	222	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	215	1	3045	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-			-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
03	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6603	-0-	-417	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
12	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6884	3			N	-0-			-0-
01	7068	X	5852	-0-	-1216	-0-	5852	3			N	-0-			-0-
02	6384	X	5672	-0-	-712	-0-	5672	3			N	-0-			-0-
03	6944	X	5776	-0-	-1168	-0-	5776	3			N	-0-			-0-
04	6660	X	5921	-0-	-739	-0-	5921	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	750	N	308	-0-	-442	-0-	308	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

11	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5443	-0-	-106	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

11	6180	X	6105	-0-	-75	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5564	-0-	-148	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

11	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	801	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	802	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2705	-0-	-823	-0-	724	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3246	-0-	-660	-0-	802	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	781	1	2310	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

11	5100	X	3883	-0-	-1217	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4201	-0-	-1069	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4248	-0-	-484	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	835	1	3821	2	N	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	863	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	863	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	780	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	863	1	3558	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4095	-0-	-765	-0-	835	1	3260	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	5227	3			Y	-0-					-0-
01	10002	X	4775	-0-	-5227	-0-	4774	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5239	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4541	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3514	-0-	-98	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3719	-0-	-61	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3279	-0-	-137	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3844	3			Y	-0-					-0-
01	7008	X	3164	-0-	-3844	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2993	-0-	-907	-0-	2992	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3068	-0-	-40	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4770	-0-	-130	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3817	-0-	-1913	-0-	3815	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	4269	-0-	-1652	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2230	-0-	-1326	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4696	3	4	9	N	4	4	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3928	-0-	-422	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2926	-0-	-224	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	216	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	218	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	220	1	7043	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	196	1	6052	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	212	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6408	-0-	-612	-0-	210	1	6198	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3099	-0-	-345	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2291	-0-	-282	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1946	-0-	-378	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1552	-0-	-1021	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1729	-0-	-491	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2673	-0-	-597	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	1			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	1			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	181	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2668	-0-	-711	-0-	192	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2980	-0-	-833	-0-	187	1	2793	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	1494	-0-	-1950	-0-	168	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1155	-0-	-1725	-0-	141	1	1014	2	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1953	-0-	-63	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5717	-0-	-1444	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	4175	-0-	-2986	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	3040	-0-	-3428	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	2978	-0-	-4183	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
*04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1659	-0-	-693	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1542	-0-	-1403	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1844	-0-	-1006	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

11	3510	X	3329	-0-	-181	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2988	-0-	-148	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6325	-0-	-675	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7292	-0-	-28	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

11	5160	X	4915	-0-	-245	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4593	-0-	-894	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4321	-0-	-635	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4867	-0-	-589	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4700	-0-	-220	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4023	3			Y	-0-					-0-
01	8031	X	4008	-0-	-4023	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	3919	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3378	-0-	-522	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1121	3			Y	-0-					22
01	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1202	3	2	9	Y	2	2	8			22
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2	2	8			22
04	1170	X	874	-0-	-296	-0-	870	3	4	9	Y	4	4	8			22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3269	-0-	-841	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	4625	3			Y	-0-					-0-
01	9157	X	4532	-0-	-4625	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	4405	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
01	3308	X	3081	-0-	-227	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2436	-0-	-364	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2511	-0-	-489	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5026	-0-	-89	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4445	-0-	-119	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	566	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	585	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	585	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	528	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	585	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1760	-0-	-820	-0-	566	1	1194	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2479	-0-	-221	-0-	2478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2138	-0-	-186	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2313	-0-	-384	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2245	-0-	-305	-0-	2244	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	7741	3			Y	-0-					-0-
01	15500	X	7759	-0-	-7741	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7198	-0-	-583	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6573	-0-	-927	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2761	-0-	2761	2761	2761	3			Y	-0-					-0-
01	5349	X	2588	-0-	-2761	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	255	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	264	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1529	2	N	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	255	1	1460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	348	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	360	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	737	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	871	-0-	-557	-0-	325	1	546	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	875	-0-	-427	-0-	360	1	515	2	N	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	348	1	709	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	541	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	559	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	558	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	504	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4912	-0-	-637	-0-	558	1	4354	2	N	-0-					-0-
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	530	1	5153	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	2687	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	2087	-0-	-685	-0-	2086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2844	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2637	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3025	-0-	-783	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3334	-0-	-882	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3328	-0-	-422	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					50
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					50
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	9	N	1	1	8			50
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	3	1	9	N	1	1	8			50
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3370	3	150	9	N	136	1	8			185
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3294	3	42	9	N	38	188	1	1	8	34

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	760	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	785	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	785	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2048	-0-	-192	-0-	709	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	785	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	760	1	1435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5390	-0-	-35	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5144	-0-	-106	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1929	-0-	-199	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	409	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	423	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	423	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	382	1	887	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	423	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	409	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	3			N	-0-					-0-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	3			N	-0-					-0-
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
*04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7262	-0-	-28	-0-	7262	3			N	-0-					20
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			N	-0-					20
01	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	3			N	-0-					20
02	6776	X	6699	-0-	-77	-0-	6699	3			N	-0-					20
03	7564	X	7341	-0-	-223	-0-	7341	3			N	-0-					20
04	7320	X	7033	-0-	-287	-0-	7033	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3317	-0-	-99	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	181	-0-	-183	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

11	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	3616	3			N	-0-					20
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					20
01	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3748	3			N	-0-					20
02	3388	X	3300	-0-	-88	-0-	3300	3			N	-0-					20
03	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3698	3			N	-0-					20
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	3			Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

11	3630	X	3576	-0-	-54	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

11	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3384	-0-	-522	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3169	-0-	-247	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2875	-0-	-125	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2587	-0-	-157	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	600	X	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2747	-0-	-53	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

11	6390	X	6066	-0-	-324	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5580	-0-	-160	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5706	-0-	-354	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

11	9990	X	9670	-0-	-320	-0-	9670	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10056	-0-	10056	10056	10056	3			Y	-0-					-0-
01	19756	X	9700	-0-	-10056	-0-	9699	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8787	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10044	X	9618	-0-	-426	-0-	9617	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	9720	X	9323	-0-	-397	-0-	9321	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

11	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	429	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	435	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	447	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3477	-0-	-275	-0-	413	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	444	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	427	1	3211	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

11	7560	X	6426	-0-	-1134	-0-	110	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6480	-0-	-1332	-0-	109	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6679	-0-	-544	-0-	104	1	6575	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5485	-0-	-787	-0-	101	1	5384	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6230	-0-	-714	-0-	87	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	93	1	5718	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6068	-0-	6068	6068	6068	3			Y	-0-					-0-
01	12150	X	6082	-0-	-6068	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			Y	-0-					-0-
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

11	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		6033	-0-	6033	6033	6033	3			Y	-0-					16
01	9422	X	3389	-0-	-6033	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	8			16
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	3	3	9	Y	3	3	8			16
03	5301	X	4454	-0-	-847	-0-	4451	3	3	9	Y	3	3	8			16
04	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	4750	3	6	9	Y	5	5	8			16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7403	-0-	-843	-0-	7401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7448	X	6430	-0-	-1018	-0-	6428	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8419	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6719	-0-	6719	6719	6719	3			Y	-0-					-0-
01	9409	X	2690	-0-	-6719	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	6727	X	6083	-0-	-644	-0-	6081	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6510	X	5235	-0-	-1275	-0-	5232	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

11	6930	X	6190	-0-	-740	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6725	-0-	6725	6725	6725	3			Y	-0-					-0-
01	14790	X	8065	-0-	-6725	-0-	8065	3			Y	-0-					-0-
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6468	-0-	-1332	-0-	6467	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

11	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	547	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	565	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	565	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	511	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	565	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	547	1	3471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

11	3900	X	2743	-0-	-1157	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2770	-0-	-1167	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2313	-0-	-1187	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

11	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2551	-0-	-137	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3830	-0-	-700	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

11	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2701	-0-	-519	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1591	-0-	-809	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	467	-0-	-3315	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2654	-0-	-762	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5432	-0-	-598	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4927	-0-	-141	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5145	-0-	-1086	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5124	-0-	-906	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4117	-0-	-1103	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2653	-0-	-737	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2951	-0-	-101	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3262	-0-	-378	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3165	-0-	-735	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		4831	-0-	4831	4831	4831	3			Y	-0-					37
01	7266	X	2435	-0-	-4831	-0-	2434	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2857	3	1	9	Y	1	1	8			37
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	4680	X	4021	-0-	-659	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	8			37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

11	4320	X	4239	-0-	-81	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4383	-0-	-19	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

11	7320	X	6029	-0-	-1291	-0-	193	1	5836	2	N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	193	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	198	1	7539	2	N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	203	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	220	1	8336	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	218	1	7173	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

11	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6087	-0-	-1787	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5834	-0-	-1278	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6825	-0-	-1142	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6748	-0-	-962	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					-0-
01	500	N	314	-0-	-186	-0-	311	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

11	3870	X	3652	-0-	-218	-0-	490	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	506	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	506	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	457	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	506	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	490	1	2919	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

11	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

11	5070	X	4583	-0-	-487	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4387	-0-	-121	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

11	3810	X	1905	-0-	-1905	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2267	-0-	-1546	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2413	-0-	-1577	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3335	-0-	-447	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2696	-0-	-692	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2447	-0-	-1304	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2322	-0-	-1308	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	333	1	10658	2	N	-0-					-0-
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	331	1	10741	2	N	-0-					-0-
01	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	338	1	11028	2	N	-0-					-0-
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	296	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	322	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10329	-0-	-681	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	298	1	9418	2	N	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	301	1	9699	2	N	-0-					-0-
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	302	1	9984	2	N	-0-					-0-
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	258	1	8959	2	N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	280	1	10034	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9373	-0-	-587	-0-	278	1	9095	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5262	-0-	-562	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5317	-0-	-1131	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	856	-0-	-656	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4376	-0-	-574	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4344	-0-	-771	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3075	-0-	-2040	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	728	N	335	-0-	-393	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3932	-0-	-88	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3661	-0-	-7	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6338	-0-	-1195	-0-	6337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6804	X	5805	-0-	-999	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6354	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6266	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3128	-0-	-202	-0-	3128	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	3317	3			Y	-0-					49
01	6492	X	3175	-0-	-3317	-0-	3175	3			Y	-0-					49
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					49
03	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	3			Y	-0-					49
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3104	3	111	9	Y	101	101	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2824	-0-	-59	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2362	-0-	-214	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2066	-0-	-1354	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2391	-0-	-1143	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	311	-0-	-1621	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	1156	-0-	-1154	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	174	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4300	-0-	-1010	-0-	4300	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		4843	-0-	4843	4843	4843	3			Y	-0-					5
01	9882	X	5039	-0-	-4843	-0-	5038	3	1	9	Y	1	1	8			5
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4208	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5342	3	56	9	Y	51	41	1	1	8	14
04	4890	X	4064	-0-	-826	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	8			14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5851	-0-	-29	-0-	5851	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		6116	-0-	6116	6116	6116	3			Y	-0-					25
01	11955	X	5839	-0-	-6116	-0-	5839	3			Y	-0-					25
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			Y	-0-					25
03	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	5667	3			Y	-0-					25
04	5910	X	5356	-0-	-554	-0-	5355	3	1	9	Y	1	1	8			25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		6264	-0-	6264	6264	6264	3			Y	-0-					25
01	12270	X	6006	-0-	-6264	-0-	6005	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6009	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6636	3	1	9	Y	1	1	8			25
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6276	3	2	9	Y	2	2	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5548	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
*04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	3	14	9	N	13	13	8			-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	847	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	812	N	200	-0-	-612	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15	15	8			-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6547	-0-	-713	-0-	6545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	370	-0-	-5734	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	5571	-0-	-1776	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6310	-0-	-800	-0-	6307	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	3			Y	-0-					25
01	100	N	467	-0-	367	776	467	3			Y	-0-					25
02	1091	N	315	-0-	-776	-0-	315	3			Y	-0-					25
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					25
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	8			25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3455	-0-	-129	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3566	-0-	-334	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3338	-0-	-682	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2549	-0-	-1481	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2466	-0-	-950	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3283	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

11	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2399	-0-	-763	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2502	-0-	-660	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	2	N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5568	2	N	-0-					-0-
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	288	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	221	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5260	-0-	-116	-0-	188	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	277	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4914	-0-	-936	-0-	202	1	4712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	124	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	126	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	117	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	127	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	126	1	3948	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	2098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2425	3	1	9	N	1	1	8			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	241	1	7247	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	244	1	7114	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	244	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	205	1	6840	2	N	-0-					-0-
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	223	1	7908	2	N	-0-					-0-
*04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	221	1	7434	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4005	-0-	-1575	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4196	-0-	-1570	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4214	-0-	-994	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	3645	-0-	-2121	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5075	-0-	-553	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5859	-0-	-372	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5505	-0-	-375	-0-	5504	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4149	-0-	-247	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7425	-0-	-1185	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8148	-0-	-563	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8586	-0-	-1794	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8338	-0-	-2388	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8321	-0-	-2188	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
*04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5666	-0-	-534	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4920	-0-	-680	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	222	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	252	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	252	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	211	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	206	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2778	-0-	-702	-0-	199	1	2578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

11	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3708	-0-	-436	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

11	2670	N	2347	-0-	-323	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1264	-0-	-920	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1546	-0-	-717	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	27	3	4	9	N	4	4	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

11	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	363	1	5653	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6044	-0-	-342	-0-	375	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6079	-0-	-307	-0-	371	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5380	-0-	-388	-0-	336	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	379	1	5949	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5881	-0-	-149	-0-	365	1	5516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	2	2	8			-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5126	-0-	-20	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3039	-0-	-1693	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2746	-0-	-2493	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	1791	-0-	-3249	-0-	1790	3	1	9	N	1	1	8			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
*04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3519	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

11	6600	X	6266	-0-	-334	-0-	224	1	6042	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	223	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6325	-0-	-402	-0-	227	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	204	1	5395	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6292	-0-	-373	-0-	230	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5832	-0-	-438	-0-	223	1	5609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	348	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	394	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	394	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5068	X	4037	-0-	-1031	-0-	330	1	3706	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	4569	-0-	-1042	-0-	322	1	4246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5430	X	4695	-0-	-735	-0-	312	1	4382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2991	-0-	-853	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8421	-0-	-1119	-0-	260	1	8161	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	9004	-0-	-48	-0-	260	1	8744	2	N	-0-					-0-
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	262	1	8726	2	N	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	233	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	254	1	9208	2	N	-0-					-0-
*04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	251	1	8951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	6594	-0-	-1866	-0-	158	1	6436	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7242	-0-	-1190	-0-	159	1	7083	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7280	-0-	-1152	-0-	163	1	7117	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6266	-0-	-1042	-0-	157	1	6109	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	7054	-0-	-262	-0-	171	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6307	-0-	-743	-0-	168	1	6139	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

11	10740	X	8153	-0-	-2587	-0-	8153	3			N	-0-			-0-
12	9579	X	8151	-0-	-1428	-0-	8151	3			N	-0-			-0-
01	8804	X	8158	-0-	-646	-0-	8158	3			N	-0-			-0-
02	7952	X	7165	-0-	-787	-0-	7165	3			N	-0-			-0-
03	8804	X	8191	-0-	-613	-0-	8191	3			N	-0-			-0-
04	8160	X	7960	-0-	-200	-0-	7960	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	433	3			N	-0-			-0-
03	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-			-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

11	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	172	1	4351	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	175	1	4376	2	N	-0-			-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5254	2	N	-0-			-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	145	1	5197	2	N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	158	1	5839	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4707	-0-	-543	-0-	156	1	4551	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

11	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	189	1	6140	2	N	-0-			-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	189	1	6716	2	N	-0-			-0-
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	193	1	6796	2	N	-0-			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	192	1	6642	2	N	-0-			-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	208	1	7111	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6663	-0-	-87	-0-	206	1	6457	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

11	9750	X	8629	-0-	-1121	-0-	259	1	8370	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8989	-0-	-590	-0-	261	1	8728	2	N	-0-			-0-
01	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	264	1	9225	2	N	-0-			-0-
02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	239	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	260	1	8231	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7797	-0-	-1383	-0-	257	1	7540	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	123	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	125	1	4064	2	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3514	-0-	-210	-0-	104	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	113	1	3760	2	N	-0-					-0-
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	112	1	4013	2	N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4415	-0-	-1735	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	3894	-0-	-2461	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5142	-0-	-1213	-0-	5140	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5432	X	5009	-0-	-423	-0-	5007	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5859	X	4835	-0-	-1024	-0-	4833	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4980	X	4365	-0-	-615	-0-	4359	3	6	9	N	5	5	8			-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2812	-0-	-352	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		8325	-0-	8325	8325	8325	3			Y	-0-					14
01	16313	X	7988	-0-	-8325	-0-	7988	3			Y	-0-					14
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			Y	-0-					14
03	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	8296	3			Y	-0-					14
*04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8053	3	46	9	Y	42	45	1			11

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2592	-0-	-18	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4303	-0-	-257	-0-	333	1	3970	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	338	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	344	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	319	1	3508	2	N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	339	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	331	1	3862	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	4394	3			Y	-0-					-0-
01	7986	X	3592	-0-	-4394	-0-	3589	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4840	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5327	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5108	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	6100	3			Y	-0-					35
01	12085	X	5985	-0-	-6100	-0-	5985	3			Y	-0-					35
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			Y	-0-					35
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			Y	-0-					35
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					35

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	5578	3			Y	-0-					-0-
01	11326	X	5748	-0-	-5578	-0-	5747	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6382	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6300	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5653	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	6569	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		6874	-0-	6874	6874	6874	3			Y	-0-					35
01	13379	X	6505	-0-	-6874	-0-	6505	3			Y	-0-					35
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			Y	-0-					35
03	6882	X	6740	-0-	-142	-0-	6740	3			Y	-0-					35
04	6660	X	6615	-0-	-45	-0-	6614	3	1	9	Y	1	1	8			35

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	5021	-0-	-215	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5407	-0-	-143	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2044	-0-	-672	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7080	-0-	-390	-0-	7080	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		7409	-0-	7409	7409	7409	3			Y	-0-					14
01	14432	X	7023	-0-	-7409	-0-	7023	3			Y	-0-					14
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					14
03	7471	X	6582	-0-	-889	-0-	6582	3			Y	-0-					14
04	7170	X	6230	-0-	-940	-0-	6184	3	46	9	Y	42	45	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	276	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	286	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	282	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	236	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	286	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	273	1	2708	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3663	-0-	-425	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4123	-0-	-1097	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4266	-0-	-1128	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4425	-0-	-907	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5395	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12426	-0-	-1524	-0-	291	1	12135	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	12631	-0-	-1784	-0-	294	1	12337	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12913	-0-	-1378	-0-	300	1	12613	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	11537	-0-	-1371	-0-	280	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12645	-0-	-747	-0-	305	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	12040	-0-	-470	-0-	301	1	11739	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4893	-0-	-447	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5177	-0-	-310	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4586	-0-	-174	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4995	-0-	-105	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2527	-0-	-1313	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4556	-0-	-994	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	4712	-0-	-1023	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4655	-0-	-1080	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3902	-0-	-494	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4225	-0-	-335	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8953	-0-	-527	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	8329	-0-	-183	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8861	-0-	-139	-0-	8861	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4568	-0-	-472	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3427	-0-	-1305	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4092	-0-	-1147	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3758	-0-	-1042	-0-	265	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	217	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	217	1	5114	2	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	239	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	335	1	5183	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	324	1	4707	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	1417	-0-	-4703	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1186	3			Y	-0-					-0-
01	1627	X	441	-0-	-1186	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2560	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1881	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2572	-0-	-396	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	112	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	118	1	8810	2	N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	120	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	110	1	7924	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	93	1	8318	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7176	-0-	-1794	-0-	94	1	7082	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	229	1	18276	2	N	-0-					-0-
12	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	244	1	18757	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	19006	-0-	-152	-0-	246	1	18760	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16274	-0-	-1030	-0-	223	1	16051	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17952	-0-	-1206	-0-	190	1	17762	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16528	-0-	-1982	-0-	183	1	16345	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4901	-0-	-2599	-0-	226	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6710	-0-	-1040	-0-	236	1	6474	2	N	-0-					-0-
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	239	1	8134	2	N	-0-					-0-
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	221	1	6262	2	N	-0-					-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	240	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	5401	-0-	-2699	-0-	238	1	5163	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5733	-0-	-2	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4861	-0-	-459	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5116	-0-	-584	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

11	13050	X	10391	-0-	-2659	-0-	358	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	12037	-0-	-84	-0-	362	1	11675	2	N	-0-					-0-
01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	362	1	12941	2	N	-0-					-0-
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	301	1	9785	2	N	-0-					-0-
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	327	1	11788	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	9353	-0-	-3517	-0-	324	1	9029	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

11	330	N	32	-0-	-298	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	1			N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	330	3429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	3264	-0-	264	594	3263	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

11	2970	X	759	-0-	-2211	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3546	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

11	9450	X	9413	-0-	-37	-0-	9413	3			N	-0-					51
12	9765	X	9648	-0-	-117	-0-	9648	3			N	-0-	51	1			-0-
01	9765	X	9410	-0-	-355	-0-	9409	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8792	X	8153	-0-	-639	-0-	8152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	9366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9420	X	9001	-0-	-419	-0-	8999	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

11	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	2490	3			N	-0-					25
12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2586	3	196	9	N	178	127	1			76
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	3	2	9	N	2	2	8			76
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	3	2	9	N	2	2	8			76
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3760	3	2	9	N	2	2	8			76
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3024	3	160	9	N	145	4	8			217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	671	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	312	1	4586	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	322	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	322	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	291	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	322	1	4765	2	N	-0-					-0-
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	312	1	4466	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2438	-0-	-362	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3365	-0-	-385	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1947	-0-	-1413	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2777	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	2786	-0-	2086	4863	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2611	-0-	-189	4674	2611	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3077	-0-	-23	4651	3077	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2983	-0-	-17	4634	2983	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4975	-0-	-245	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5191	-0-	5191	5191	5191	3			Y	-0-					-0-
01	10430	X	5239	-0-	-5191	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	2592	3			Y	-0-					-0-
01	4653	X	2061	-0-	-2592	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		5165	-0-	5165	5165	5165	3			Y	-0-					14
01	9178	X	4013	-0-	-5165	-0-	4013	3			Y	-0-					14
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					14
03	5673	X	4635	-0-	-1038	-0-	4635	3			Y	-0-					14
04	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	4812	3	46	9	Y	42	45	1			11

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11402	-0-	-388	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11006	-0-	-1053	-0-	11005	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10640	X	10549	-0-	-91	-0-	10548	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11780	X	11282	-0-	-498	-0-	11281	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11400	X	10481	-0-	-919	-0-	10478	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	6579	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	6907	3			Y	-0-					14
01	13909	X	7002	-0-	-6907	-0-	7002	3			Y	-0-					14
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					14
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			Y	-0-					14
*04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6960	3	46	9	Y	42	45	1			11

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4505	-0-	-3	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4588	-0-	-272	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
*04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3	N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3	N	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	3 1 9	N	1	1	8			-0-
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	3 1 9	N	1	1	8			-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6116	3 1 9	N	1	1	8			-0-
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	3 2 9	N	2	2	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

11	11100	X	10302	-0-	-798	-0-	10302	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10680	-0-	-697	-0-	10680	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10534	-0-	-533	-0-	10534	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9568	-0-	-316	-0-	9568	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	10667	-0-	-152	-0-	10667	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	10272	-0-	-78	-0-	10272	3	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	1844	3	Y	-0-					4
01	3042	X	1198	-0-	-1844	-0-	1197	3 1 9	Y	1	1	8			4
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	516	3 1 9	Y	1	1	8			4
03	3503	X	1797	-0-	-1706	-0-	1756	3 41 9	Y	37	30	1	1	8	10
04	3390	X	2179	-0-	-1211	-0-	2177	3 2 9	Y	2	2	8			10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

11	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	4510	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3	N	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3	N	-0-					-0-
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3	N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

11	10440	X	9610	-0-	-830	-0-	9610	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10002	-0-	-786	-0-	10002	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9811	-0-	-295	-0-	9811	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	8821	-0-	-279	-0-	8821	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8976	-0-	-1099	-0-	8976	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9199	-0-	-491	-0-	9199	3	N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

11	6780	X	6213	-0-	-567	-0-	6213	3	Y	-0-					65
12	DLQ G-10		6805	-0-	6805	6805	6805	3	Y	-0-					65
01	13538	X	6733	-0-	-6805	-0-	6733	3	Y	-0-					65
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3	Y	-0-					65
03	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	3	Y	-0-					65
04	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	6232	3 1 9	Y	1	1	8			65

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3	Y	-0-					71
12	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7156	3	Y	-0-					71
01	14052	X	6896	-0-	-7156	-0-	6896	3	Y	-0-					71
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3	Y	-0-					71
03	7502	X	6708	-0-	-794	-0-	6708	3	Y	-0-					71
04	7260	X	6307	-0-	-953	-0-	6306	3 1 9	Y	1	1	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4186	-0-	-686	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4489	-0-	-731	-0-	4488	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3182	-0-	-662	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6189	-0-	-507	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6882	X	6634	-0-	-248	-0-	6633	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6660	X	6506	-0-	-154	-0-	6505	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	702	-0-	-445	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	775	-0-	-317	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2738	-0-	-286	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

11	6990	X	30	-0-	-6960	-0-	30	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					26
01	2481	X	2332	-0-	-149	-0-	2332	3			Y	-0-					26
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					26
03	8339	X	5553	-0-	-2786	-0-	5553	3			Y	-0-					26
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

11	5340	X	5161	-0-	-179	-0-	5161	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		5005	-0-	5005	5005	5005	3			Y	-0-					26
01	9735	X	4730	-0-	-5005	-0-	4730	3			Y	-0-					26
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					26
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					26
04	5160	X	3625	-0-	-1535	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	8			26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

11	1530	X	879	-0-	-651	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1129	-0-	-452	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	524	-0-	-596	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	660	-0-	-425	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

11	3000	N	5614	-0-	2614	2614	5614	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		6415	-0-	6415	9029	6415	3			Y	-0-					26
01	13576	X	4547	-0-	-9029	-0-	4546	3	1	9	Y	1	1	8			26
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1	8			26
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5364	3	1	9	Y	1	1	8			26
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6008	3	2	9	Y	2	2	8			26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2509	3			Y	-0-					-0-
01	5013	X	2504	-0-	-2509	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

11	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2216	-0-	-2372	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	79	-0-	-4065	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	189	-0-	-3441	-0-	189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

11	6480	X	5954	-0-	-526	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-					-0-
01	12845	X	6349	-0-	-6496	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6115	-0-	-185	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	502	-0-	-2102	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	6	-0-	-2877	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	840	N	205	-0-	-635	-0-	204	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

11	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	259	1	3221	2	N	10					116
							11	9									
12	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	268	1	3334	2	N	10					126
							11	9									
01	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	268	1	3387	2	N	15					141
							17	9									
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	242	1	2420	2	N	8					149
							9	9									
03	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	268	1	2997	2	N	18					167
							20	9									
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	259	1	3279	2	N	14					181
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3168	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9121	-0-	-1199	-0-	9108	2	13	9	Y	12					117
12	DLQ G-10		10013	-0-	10013	10013	9993	2	20	9	Y	18	58	1			77
01	18656	X	8643	-0-	-10013	-0-	8600	2	43	9	Y	39	53	1			63
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8761	2	29	9	Y	26					89
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9367	2	21	9	Y	19					108
04	9690	X	9011	-0-	-679	-0-	8978	2	33	9	Y	30					138

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4632	2	23	9	N	21					191
12	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	4224	2	34	9	N	31	90	1			132
01	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	3675	2	75	9	N	68	93	1			107
02	4368	X	4304	-0-	-64	-0-	4254	2	50	9	N	45					152
03	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	4576	2	36	9	N	33					185
04	4650	X	4245	-0-	-405	-0-	4187	2	58	9	N	53					238

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5054	-0-	-867	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4750	-0-	-1078	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5108	-0-	-262	-0-	5108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	8049	-0-	-1023	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	8842	-0-	-1202	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	8505	-0-	-1215	-0-	8505	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	320	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	331	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4059	-0-	-281	-0-	331	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3553	-0-	-367	-0-	299	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3521	-0-	-819	-0-	331	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	184	1	2882	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3633	3			N	-0-					64
12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			N	-0-					64
01	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3720	3	1	9	N	1	1	8			64
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3353	3	1	9	N	1	1	8			64
03	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3563	3	1	9	N	1	1	8			64
04	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	3349	3	2	9	N	2	2	8			64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	366	-0-	-642	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	357	-0-	-790	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	N	2	2	8			-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3267	3			Y	-0-					-0-
01	6441	X	3174	-0-	-3267	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4087	-0-	-593	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	3			Y	-0-					-0-
01	8932	X	4591	-0-	-4341	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	4304	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6766	-0-	-74	-0-	6766	3	Y	-0-			54
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	3	Y	-0-			54
01	13610	X	6700	-0-	-6910	-0-	6700	3	Y	-0-			54
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3	Y	-0-			54
03	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	3	Y	-0-			54
*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6742	3 81 9	Y	74	83	1	45

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	3089	3	Y	-0-			-0-
01	6117	X	3028	-0-	-3089	-0-	3028	3	Y	-0-			-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	2894	3 1 9	Y	1	1	8	-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-
02	14B2 EXT		149	-0-	149	149	146	3 3 9	N	3	3	8	-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	211	59	3 3 9	N	3	3	8	-0-
04	14B2 EXT		17	-0-	17	228	11	3 6 9	N	5	5	8	-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3	Y	-0-			58
12	DLQ G-10		6993	-0-	6993	6993	6993	3	Y	-0-			58
01	13357	X	6364	-0-	-6993	-0-	6364	3	Y	-0-			58
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3	Y	-0-			58
03	7099	X	6335	-0-	-764	-0-	6335	3	Y	-0-			58
04	6870	X	6197	-0-	-673	-0-	6110	3 87 9	Y	79	89	1	48

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	3	N	-0-			-0-
01	7874	X	7511	-0-	-363	-0-	7510	3 1 9	N	1	1	8	-0-
02	7112	X	6562	-0-	-550	-0-	6562	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	7285	-0-	-589	-0-	7285	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7033	-0-	-287	-0-	7032	3 1 9	N	1	1	8	-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3	N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

11	4350	X	4113	-0-	-237	-0-	4113	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	4297	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3985	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	599	1	8129	2	N	-0-					-0-
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	619	1	7600	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7481	-0-	-734	-0-	619	1	6862	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6848	-0-	-572	-0-	559	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7544	-0-	-671	-0-	619	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7323	-0-	-627	-0-	344	1	6979	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3567	-0-	-493	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2888	-0-	-1252	-0-	491	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	507	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	507	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	507	1	4674	2	N	-0-					-0-
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	282	1	4426	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1498	-0-	-1652	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2612	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1904	X	1893	-0-	-11	-0-	1892	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	2337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	2491	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5453	-0-	-96	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4753	-0-	-343	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4507	-0-	-803	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4768	-0-	-1772	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5517	-0-	-1241	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5886	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5916	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7178	-0-	-270	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6588	-0-	-1658	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7188	-0-	-762	-0-	7188	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9822	-0-	-48	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	10071	-0-	-128	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9926	-0-	-273	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8808	-0-	-348	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8270	-0-	-1867	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	8601	-0-	-1209	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3777	-0-	-603	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3712	-0-	-488	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5706	-0-	-234	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5050	-0-	-634	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5487	-0-	-589	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	6178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5734	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6262	X	6001	-0-	-261	-0-	6000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5980	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5883	-0-	-327	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5166	-0-	-1220	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	4372	-0-	-1228	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6076	X	5439	-0-	-637	-0-	5438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5880	X	4827	-0-	-1053	-0-	4826	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6380	-0-	-340	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5771	-0-	-649	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4588	-0-	-368	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4553	-0-	-757	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4438	-0-	-32	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4528	-0-	-91	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	4460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4312	X	4084	-0-	-228	-0-	4083	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4507	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9193	-0-	-1187	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9417	-0-	-1309	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	8986	-0-	-1740	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8191	-0-	-573	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8498	-0-	-682	-0-	8497	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4322	-0-	-111	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	154	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	159	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	159	1	4238	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	159	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	154	1	3808	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	4560	3			Y	-0-					13
01	8739	X	4179	-0-	-4560	-0-	4179	3			Y	-0-					13
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					13
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4346	3	154	9	Y	140	114	1			39
*04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4546	3	1	9	Y	1	1	8			39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	62	1	9683	2	N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	64	1	10106	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9964	-0-	-173	-0-	63	1	9901	2	N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	59	1	9576	2	N	-0-					-0-
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	66	1	10528	2	N	-0-					-0-
*04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	63	1	9820	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	547	1	3011	2	N	24	73	1			16
							26	9									
12	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	565	1	2608	2	N	57					73
							63	9									
01	4061	X	2392	-0-	-1669	-0-	565	1	1826	2	N	1					74
							1	9									
02	3668	X	3034	-0-	-634	-0-	511	1	2512	2	N	10					84
							11	9									
03	4061	X	2757	-0-	-1304	-0-	565	1	2185	2	N	6					90
							7	9									
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	547	1	3383	2	N	2					92
							2	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11640	-0-	-1380	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12222	-0-	-1108	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11530	-0-	-1459	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11537	-0-	-677	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11403	-0-	-417	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	5708	3			Y	-0-					-0-
01	11508	X	5800	-0-	-5708	-0-	5797	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5373	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	4657	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6705	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7227	-0-	-633	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7111	-0-	-1011	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	5234	-0-	-2454	-0-	5233	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	7688	X	5637	-0-	-2051	-0-	5636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	7191	-0-	-39	-0-	7189	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8717	-0-	-1033	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8338	-0-	-1675	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8722	-0-	-1136	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7704	-0-	-724	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8586	-0-	-559	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6292	-0-	-2438	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5987	-0-	-27	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

11	27540	X	25611	-0-	-1929	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	25283	-0-	-1594	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	25790	-0-	-1087	-0-	25790	2			N	-0-					-0-
02	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	26336	-0-	-138	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	25223	-0-	-397	-0-	25223	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

11	17940	X	15440	-0-	-2500	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15325	-0-	-2345	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14926	-0-	-2217	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13606	-0-	-1878	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15691	-0-	-925	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14488	-0-	-962	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

11	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6592	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5470	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

11	600	N	320	-0-	-280	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

11	6930	X	6649	-0-	-281	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6415	-0-	-684	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6265	-0-	-1113	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	4588	-0-	-2076	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	298	-0-	198	525	295	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	725	N	200	-0-	-525	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	279	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4014	-0-	-306	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3613	-0-	-335	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	417	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	435	1	2799	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	421	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	390	1	2669	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	438	1	2815	2	N	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	398	1	2759	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	123	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	127	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	127	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	115	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	127	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	123	1	3070	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6790	-0-	-230	-0-	6789	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13408	-0-	-2702	-0-	198	1	13210	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	13394	-0-	-3253	-0-	197	1	13197	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	12895	-0-	-2295	-0-	212	1	12683	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	8064	-0-	-5656	-0-	205	1	7859	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	10865	-0-	-4325	-0-	190	1	10675	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	11728	-0-	-1682	-0-	179	1	11549	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5582	-0-	-898	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5431	-0-	-169	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5208	-0-	-992	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	5098	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	655	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	672	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	686	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3278	-0-	-446	-0-	610	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3354	-0-	-459	-0-	669	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	674	1	2866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	7761	3	N	-0-					57
12	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	3	N	-0-					57
01	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	3	N	-0-					57
02	7336	X	7191	-0-	-145	-0-	7191	3	N	-0-					57
03	8122	X	8032	-0-	-90	-0-	8032	3	N	-0-					57
04	7800	X	7748	-0-	-52	-0-	7747	3 1 9	N	1	1	8			57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	260	1 2025 2	N	-0-					-0-
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	269	1 993 2	N	-0-					-0-
01	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	261	1 1164 2	N	-0-					-0-
02	952	X	646	-0-	-306	-0-	240	1 406 2	N	-0-					-0-
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	281	1 2281 2	N	-0-					-0-
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1 3192 2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	719	1 18427 2	N	-0-					-0-
12	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	743	1 18791 2	N	-0-					-0-
01	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	743	1 17806 2	N	-0-					-0-
02	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	671	1 15804 2	N	-0-					-0-
03	16461	X	7766	-0-	-8695	-0-	708	1 7058 2	N	-0-					-0-
*04	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	719	1 17046 2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

11	25470	X	23921	-0-	-1549	-0-	23921	2	N	-0-					-0-
12	25792	X	25098	-0-	-694	-0-	25098	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	23052	-0-	-2740	-0-	23052	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	18645	-0-	-4651	-0-	18645	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	23629	-0-	-1481	-0-	23629	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	23040	-0-	-1260	-0-	23040	2	N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5896	-0-	5896	5896	5896	3	Y	-0-					-0-
01	11767	X	5871	-0-	-5896	-0-	5870	3 1 9	Y	1	1	8			-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	3 1 9	Y	1	1	8			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4042	3 1 9	Y	1	1	8			-0-
04	4830	X	3717	-0-	-1113	-0-	3715	3 2 9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	5687	-0-	-6823	-0-	547	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	4356	-0-	-8571	-0-	565	1	3791	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	565	-0-	-12362	-0-	565	1			N	-0-					-0-
02	9072	X	2164	-0-	-6908	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	565	1	5241	2	N	-0-					-0-
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	547	1	5533	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	116	1	2003	2	N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	120	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	973	-0-	-1435	-0-	108	1	865	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	255	-0-	-2411	-0-	155	1	100	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1471	-0-	-1109	-0-	116	1	1355	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	15067	-0-	-2483	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15760	-0-	-1259	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15772	-0-	-1371	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13251	-0-	-2233	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16056	-0-	-1087	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
*04	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6007	2	26	9	Y	24					154
12	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	4426	2	8	9	Y	7					161
01	10710	X	6276	-0-	-4434	-0-	6242	2	34	9	Y	31					192
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6153	2	43	9	Y	39	187	1			44
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6936	2	18	9	Y	16					60
*04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6314	2	13	9	Y	12					72

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1917	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2464	X	907	-0-	-1557	-0-	905	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2418	X	1070	-0-	-1348	-0-	1068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2160	X	2066	-0-	-94	-0-	2063	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3403	-0-	-209	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5157	-0-	-1818	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	22283	-0-	-3367	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	24750	-0-	-1662	-0-	24750	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	23087	-0-	-1961	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	19152	-0-	-1652	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	16526	-0-	-8212	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	17451	-0-	-6489	-0-	17451	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

11	28140	X	25590	-0-	-2550	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	27572	-0-	-1506	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	26066	-0-	-3012	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21693	-0-	-2191	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	24884	-0-	-2675	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	24237	-0-	-2433	-0-	24237	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

11	13380	X	11444	-0-	-1936	-0-	324	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11877	-0-	-554	-0-	328	1	11549	2	N	-0-					-0-
01	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	333	1	12126	2	N	-0-					-0-
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	300	1	10618	2	N	-0-					-0-
03	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	327	1	11743	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11872	-0-	-188	-0-	322	1	11550	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	59	1	6058	2	N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	63	1	7804	2	N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	64	1	6827	2	N	-0-					-0-
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	58	1	6531	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7443	-0-	-431	-0-	62	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4924	-0-	-2696	-0-	53	1	4871	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

11	12780	X	10488	-0-	-2292	-0-	10488	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		10309	-0-	10309	10309	10309	3			Y	-0-					20
01	17687	X	7378	-0-	-10309	-0-	7376	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	Y	2	2	8			20
04	10500	X	1919	-0-	-8581	-0-	1913	3	6	9	Y	5	5	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

11	6630	X	6206	-0-	-424	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6422	-0-	-212	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
*04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

11	9180	X	8639	-0-	-541	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8790	-0-	-572	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7805	-0-	-1371	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7627	-0-	-577	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8603	-0-	-387	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8307	-0-	-333	-0-	8307	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5447	-0-	-193	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4876	-0-	-248	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

11	12600	X	12059	-0-	-541	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	12469	-0-	-489	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	12467	-0-	-274	-0-	12467	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10962	-0-	-434	-0-	10962	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12138	-0-	-386	-0-	12138	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	11712	-0-	-348	-0-	11712	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

11	6420	X	6111	-0-	-309	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6151	-0-	-390	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5192	-0-	-660	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	942	-0-	-5444	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5400	-0-	-720	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

11	6060	X	5496	-0-	-564	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5541	-0-	-473	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5876	-0-	-138	-0-	5875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5184	-0-	-248	-0-	5183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5700	X	5248	-0-	-452	-0-	5246	3	2	9	N	2	2	8			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

11	9720	X	9026	-0-	-694	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9358	-0-	-376	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8982	-0-	-752	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8046	-0-	-746	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9267	-0-	-219	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8028	-0-	-1032	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

11	7980	X	6406	-0-	-1574	-0-	156	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6586	-0-	-1815	-0-	158	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6166	-0-	-2235	-0-	158	1	6008	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	5321	-0-	-2267	-0-	131	1	5190	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	141	1	5940	2	N	-0-					-0-
*04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	140	1	6518	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

11	13350	X	9347	-0-	-4003	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	4555	-0-	-8279	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11530	-0-	-622	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12534	-0-	-920	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11695	-0-	-5	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	18067	-0-	-1793	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18338	-0-	-1285	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16233	-0-	-987	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17640	-0-	-1022	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16636	-0-	-1424	-0-	16636	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25575	2			N	-0-					-0-
12	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
03	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
*04	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	25048	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	4444	-0-	-12416	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	2932	-0-	-14490	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	579	-0-	-16657	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14613	-0-	-451	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
03	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
*04	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	14894	-0-	-1816	-0-	95	1	14799	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	15321	-0-	-1233	-0-	97	1	15224	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15571	-0-	-425	-0-	98	1	15473	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	14375	-0-	-73	-0-	88	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	15708	-0-	-288	-0-	97	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14763	-0-	-297	-0-	95	1	14668	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16107	-0-	-1443	-0-	102	1	16005	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	16947	-0-	-413	-0-	107	1	16840	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	16868	-0-	-523	-0-	107	1	16761	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15540	-0-	-168	-0-	95	1	15445	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16903	-0-	-488	-0-	105	1	16798	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15831	-0-	-579	-0-	101	1	15730	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	17959	-0-	-2681	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18923	-0-	-1413	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	16820	-0-	-3516	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	1258	-0-	-16914	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	7854	-0-	-11056	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16867	-0-	-1433	-0-	16867	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3460	3			Y	-0-					-0-
01	6817	X	3357	-0-	-3460	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	3123	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5564	-0-	-946	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
*04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

11	9630	X	9515	-0-	-115	-0-	9515	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	9556	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	9438	-0-	-513	-0-	9438	3			N	-0-			-0-
02	8932	X	8108	-0-	-824	-0-	8108	3			N	-0-			-0-
03	9889	X	9289	-0-	-600	-0-	9289	3			N	-0-			-0-
04	9510	X	9063	-0-	-447	-0-	9063	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

11	9360	X	7250	-0-	-2110	-0-	116	1	7134	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	6790	-0-	-2169	-0-	116	1	6674	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	6133	-0-	-2609	-0-	118	1	6015	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	4998	-0-	-1862	-0-	121	1	4877	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6214	-0-	-1288	-0-	115	1	6099	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6572	-0-	-688	-0-	106	1	6466	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	262	1	722	2	N	-0-			-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	281	1	789	2	N	-0-			-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	273	1	518	2	N	-0-			-0-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	1			N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	276	1	265	2	N	-0-			-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	280	1	883	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

11	10860	X	9306	-0-	-1554	-0-	239	1	9067	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9754	-0-	-1468	-0-	259	1	9495	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	8730	-0-	-2089	-0-	263	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7081	-0-	-2691	-0-	238	1	6843	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	8176	-0-	-2643	-0-	257	1	7919	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	7506	-0-	-1944	-0-	254	1	7252	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

11	16140	X	15074	-0-	-1066	-0-	15074	2			N	-0-			-0-
12	15903	X	15495	-0-	-408	-0-	15495	2			N	-0-			-0-
01	15903	X	15407	-0-	-496	-0-	15407	2			N	-0-			-0-
02	14308	X	13851	-0-	-457	-0-	13851	2			N	-0-			-0-
03	15841	X	15140	-0-	-701	-0-	160	1	14980	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	14383	-0-	-677	-0-	159	1	14224	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	9926	-0-	-2284	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10980	-0-	-397	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9897	-0-	-1511	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9055	-0-	-1249	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10235	-0-	-1173	-0-	116	1	10119	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10193	-0-	-427	-0-	119	1	10074	2	N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3963	-0-	-222	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4076	-0-	-694	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4153	-0-	-776	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3808	X	3680	-0-	-128	-0-	3677	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	3464	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	4012	3	6	9	N	5	5	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2	2	8			-0-
12	3007	X	384	-0-	-2623	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	934	-0-	-1112	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	800	-0-	-1246	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	900	X	893	-0-	-7	-0-	889	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7028	X	6065	-0-	-963	-0-	6064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	6935	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7440	X	5903	-0-	-1537	-0-	5901	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4732	X	3280	-0-	-1452	-0-	3279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5239	X	4214	-0-	-1025	-0-	4213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	3587	-0-	-1483	-0-	3585	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8312	-0-	-748	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8668	-0-	-601	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7813	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8680	X	8595	-0-	-85	-0-	8594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8400	X	8179	-0-	-221	-0-	8178	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10751	-0-	-289	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10906	-0-	-316	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10864	-0-	-482	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9806	-0-	-1540	-0-	104	1	9702	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	6583	-0-	-4157	-0-	79	1	6504	2	N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6684	-0-	-156	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6164	-0-	-332	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6795	-0-	-285	-0-	6794	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	19053	-0-	-2157	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19491	-0-	-1713	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19182	-0-	-1774	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	16889	-0-	-1311	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18311	-0-	-1467	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17130	-0-	-1920	-0-	17130	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	11823	-0-	-3087	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11697	-0-	-2718	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11824	-0-	-2591	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	11084	-0-	-1600	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11020	-0-	-2062	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	3175	-0-	-8645	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	21079	-0-	-251	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20780	-0-	-920	-0-	20780	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	20390	-0-	-1310	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18364	-0-	-1320	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20316	-0-	-1477	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19727	-0-	-1363	-0-	19727	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	13210	-0-	-980	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13135	-0-	-567	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13357	-0-	-283	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11872	-0-	-448	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13445	-0-	-195	-0-	142	1	13303	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12926	-0-	-274	-0-	143	1	12783	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5425	-0-	-635	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5536	-0-	-726	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

11	9510	X	9357	-0-	-153	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9357	-0-	-346	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8310	-0-	-454	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8698	-0-	-662	-0-	8698	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

11	6000	X	732	-0-	-5268	-0-	277	1	436	2	N	17					199
							19	9									
12	6572	X	539	-0-	-6033	-0-	286	1	224	2	N	26	181	1			44
							29	9									
01	6572	X	3192	-0-	-3380	-0-	286	1	2891	2	N	14					58
							15	9									
02	5936	X	867	-0-	-5069	-0-	258	1	594	2	N	14					72
							15	9									
03	4433	X	2414	-0-	-2019	-0-	328	1	2083	2	N	3					75
							3	9									
04	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	239	1	52	2	N	-0-					75

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3367	3			Y	-0-					-0-
01	7123	X	3756	-0-	-3367	-0-	3754	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2984	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4154	X	2652	-0-	-1502	-0-	2650	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3990	X	2300	-0-	-1690	-0-	2294	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5783	-0-	5783	5783	5783	3			Y	-0-					-0-
01	11013	X	5230	-0-	-5783	-0-	5229	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5656	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5670	X	5528	-0-	-142	-0-	5526	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

11	3000	N	4294	-0-	1294	2685	4294	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4770	-0-	4770	7455	4770	3			Y	-0-					-0-
01	11779	X	4324	-0-	-7455	-0-	4321	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5284	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	4774	X	3907	-0-	-867	-0-	3904	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	4620	X	2104	-0-	-2516	-0-	2096	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3476	-0-	-664	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2555	-0-	-693	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4090	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

11	11670	X	10485	-0-	-1185	-0-	10481	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	12059	X	9417	-0-	-2642	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	6523	-0-	-5536	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	5535	-0-	-4769	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	6308	-0-	-5100	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	6179	-0-	-4321	-0-	6170	3	9	9	N	8	8	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

11	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3428	3	1	9	N	1	1	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	4	8			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

11	12720	X	11208	-0-	-1512	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11418	-0-	-102	-0-	11418	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

11	12750	X	11433	-0-	-1317	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11696	-0-	-921	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11328	-0-	-638	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10131	-0-	-537	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10730	-0-	-700	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1524	-0-	-1638	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	1631	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	10837	-0-	-1673	-0-	10836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11873	X	11708	-0-	-165	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	3			N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	10533	-0-	-897	-0-	10530	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6611	-0-	-859	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	5659	-0-	-1440	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6185	-0-	-227	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6665	-0-	-527	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6084	-0-	-876	-0-	6084	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12143	-0-	-1657	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12239	-0-	-1804	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11964	-0-	-1273	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10586	-0-	-1174	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11706	-0-	-1314	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11445	-0-	-705	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12343	-0-	-150	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12397	-0-	-189	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10941	-0-	-483	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10804	-0-	-1844	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10337	-0-	-1903	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9065	-0-	-505	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
*04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	17820	-0-	-2370	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	17895	-0-	-2441	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	17551	-0-	-2072	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15367	-0-	-2357	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17002	-0-	-2621	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16575	-0-	-1245	-0-	16575	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	19107	-0-	-1683	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19481	-0-	-1537	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	19268	-0-	-1750	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17500	-0-	-728	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	20050	-0-	-131	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	18441	-0-	-669	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	15827	-0-	-2383	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16000	-0-	-1608	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16128	-0-	-1046	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14467	-0-	-1045	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16242	-0-	-932	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14923	-0-	-917	-0-	14923	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	19442	-0-	-1828	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19500	-0-	-2076	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19423	-0-	-2153	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18949	-0-	-491	-0-	18949	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11441	-0-	-1519	-0-	303	1	11138	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11026	-0-	-2211	-0-	307	1	10719	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	10874	-0-	-2363	-0-	312	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	10596	-0-	-1360	-0-	283	1	10313	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11357	-0-	-516	-0-	306	1	11051	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11265	-0-	-165	-0-	302	1	10963	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11803	-0-	-617	-0-	285	1	11518	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	289	1	11671	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11969	-0-	-555	-0-	293	1	11676	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10761	-0-	-551	-0-	265	1	10496	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11505	-0-	-678	-0-	288	1	11217	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10746	-0-	-1044	-0-	283	1	10463	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	14262	-0-	-1848	-0-	333	1	13929	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14653	-0-	-909	-0-	336	1	14317	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	14641	-0-	-487	-0-	339	1	14302	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	13387	-0-	-277	-0-	288	1	13099	2	N	-0-					-0-
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	312	1	14610	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	14053	-0-	-197	-0-	308	1	13745	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	12555	-0-	-135	-0-	288	1	12267	2	N	-0-					-0-
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	292	1	13032	2	N	-0-					-0-
01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	299	1	12875	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11673	-0-	-59	-0-	293	1	11380	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	11593	-0-	-1737	-0-	318	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10538	-0-	-2362	-0-	313	1	10225	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	22875	-0-	-3975	-0-	622	1	22253	2	N	-0-					-0-
12	26784	X	24000	-0-	-2784	-0-	630	1	23370	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	23965	-0-	-1920	-0-	640	1	23325	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	21287	-0-	-1001	-0-	580	1	20707	2	N	-0-					-0-
03	23994	X	23624	-0-	-370	-0-	629	1	22995	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	22714	-0-	-506	-0-	619	1	22095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	24495	-0-	-2925	-0-	591	1	23904	2	N	-0-					-0-
12	27714	X	24499	-0-	-3215	-0-	597	1	23902	2	N	-0-					-0-
01	27280	X	24739	-0-	-2541	-0-	603	1	24136	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	21792	-0-	-2428	-0-	528	1	21264	2	N	-0-					-0-
03	26195	X	25856	-0-	-339	-0-	572	1	25284	2	N	-0-					-0-
*04	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	564	1	24529	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

11	17790	X	16310	-0-	-1480	-0-	395	1	15915	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	16467	-0-	-1916	-0-	400	1	16067	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	16598	-0-	-1475	-0-	406	1	16192	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	14716	-0-	-1328	-0-	368	1	14348	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16242	-0-	-994	-0-	399	1	15843	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	15698	-0-	-622	-0-	393	1	15305	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

11	17910	X	14485	-0-	-3425	-0-	397	1	14088	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	15573	-0-	-2779	-0-	466	1	15107	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	14749	-0-	-3417	-0-	403	1	14346	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14930	-0-	-330	-0-	380	1	14550	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15438	-0-	-1457	-0-	491	1	14947	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13862	-0-	-1198	-0-	405	1	13457	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

11	10800	X	4730	-0-	-6070	-0-	202	1	4528	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10018	-0-	-646	-0-	221	1	9797	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10104	-0-	-560	-0-	224	1	9880	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6980	-0-	-1952	-0-	185	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9876	-0-	-137	-0-	220	1	9656	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	7853	-0-	-1927	-0-	217	1	7636	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

11	14220	X	13183	-0-	-1037	-0-	13183	3			N	-0-					36
12	14446	X	13654	-0-	-792	-0-	13654	3			N	-0-					36
01	14291	X	13613	-0-	-678	-0-	13613	3			N	-0-					36
02	12572	X	12512	-0-	-60	-0-	12512	3			N	-0-					36
03	13919	X	13653	-0-	-266	-0-	13460	3	193	9	N	175					211
04	13200	X	13113	-0-	-87	-0-	13033	3	80	9	N	73	167	1			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

11	13590	X	12888	-0-	-702	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	12819	-0-	-976	-0-	12819	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	11731	-0-	-1940	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	10602	-0-	-1466	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	12210	-0-	-1151	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	11950	-0-	-950	-0-	11950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29940	X	29006	-0-	-934	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	29721	-0-	-690	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	28184	-0-	-2475	-0-	28184	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	24251	-0-	-3441	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	27545	-0-	-3114	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	26229	-0-	-2781	-0-	26229	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	35678	-0-	-3562	-0-	35678	2			N	-0-					-0-
12	40548	X	38185	-0-	-2363	-0-	38185	2			N	-0-					-0-
01	39897	X	34802	-0-	-5095	-0-	34802	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	31693	-0-	-3699	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	33590	-0-	-5470	-0-	33590	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	30024	-0-	-6936	-0-	30024	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	30894	-0-	-3126	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	26802	-0-	-6585	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	21813	-0-	-10458	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	24231	-0-	-4889	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27831	-0-	-4409	-0-	27831	2			N	-0-					-0-
04	30900	X	27264	-0-	-3636	-0-	27264	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10105	-0-	-485	-0-	10105	3			N	-0-					25
12	10726	X	10614	-0-	-112	-0-	10614	3			N	-0-					25
01	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	10329	3			N	-0-					25
02	9800	X	9312	-0-	-488	-0-	9312	3			N	-0-					25
03	10850	X	10189	-0-	-661	-0-	10189	3			N	-0-					25
04	10260	X	9913	-0-	-347	-0-	9913	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39930	X	35930	-0-	-4000	-0-	35930	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	37308	-0-	-2744	-0-	37308	2			N	-0-					-0-
01	38564	X	35626	-0-	-2938	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
02	33740	X	30997	-0-	-2743	-0-	30997	2			N	-0-					-0-
03	37355	X	34949	-0-	-2406	-0-	34949	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	33064	-0-	-3026	-0-	33064	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	33844	-0-	-2674	-0-	33844	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	32452	-0-	-4066	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
02	32984	X	28683	-0-	-4301	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	32004	-0-	-3398	-0-	32004	2			N	-0-					-0-
04	33450	X	29720	-0-	-3730	-0-	29720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60120	X	48962	-0-	-11158	-0-	48962	2			N	-0-					-0-
12	62124	X	50760	-0-	-11364	-0-	50760	2			N	-0-					-0-
01	62124	X	46731	-0-	-15393	-0-	46731	2			N	-0-					-0-
02	45696	X	41460	-0-	-4236	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	45026	-0-	-5721	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	39166	-0-	-9944	-0-	39166	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31230	X	27854	-0-	-3376	-0-	27854	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	28098	-0-	-3057	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	27388	-0-	-3209	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	24314	-0-	-2818	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	26136	-0-	-3190	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	24589	-0-	-3251	-0-	24589	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38010	X	34481	-0-	-3529	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	34718	-0-	-4528	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
01	38626	X	33430	-0-	-5196	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
02	33544	X	30352	-0-	-3192	-0-	30352	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	34002	-0-	-1958	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	31887	-0-	-2583	-0-	31887	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	32382	-0-	-1368	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	32452	-0-	-2423	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	19344	-0-	-14291	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	21845	-0-	-8507	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	22411	-0-	-11193	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	22875	-0-	-9495	-0-	22875	2			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4					41
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-	13	1			28
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-	21	1			7
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					7
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					7
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					7

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					8
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-	5	1			3
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	2	1			1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					1
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					1
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	274	1	1596	3	Y	16	50	1			164
							18	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	422	1	1766	3	Y	1	62	1			103
							1	9									
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	329	1	1680	3	Y	9					112
							10	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	400	1	1362	3	Y	1					113
							1	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	356	1	1647	3	Y	2					115
							2	9									
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	352	1	1607	3	Y	58	79	1			94
							64	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	3	Y	-0-					23
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					23
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	3	Y	-0-					23
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	Y	-0-					23
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	367	3	Y	-0-					23
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	347	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

11	900	N	708	-0-	-192	-0-	104	1	604	3	Y	-0-					20
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	180	1	754	3	Y	-0-					20
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	145	1	742	3	Y	-0-					20
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	149	1	506	3	Y	-0-					20
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	153	1	705	3	Y	-0-					20
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	166	1	757	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					9
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	497	3	Y	-0-					9
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	-0-					9
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	140	1	475	3	Y	-0-					9
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	105	1	483	3	Y	-0-					9
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	104	1	476	3	Y	-0-					9

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	679	3	Y	-0-					57
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	180	1	751	3	Y	-0-					57
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	138	1	704	3	Y	4					61
							4	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	3	Y	-0-					61
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	173	1	799	3	Y	-0-					61
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	165	1	751	3	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	272	1	1583	3	Y	14	81	1			80
							15	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	407	1	1704	3	Y	17					97
							19	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	323	1	1651	3	Y	7					104
							8	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	411	1	1398	3	Y	9					113
							10	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	369	1	1704	3	Y	20					133
							22	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	381	1	1734	3	Y	23	81	1			75
							25	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					149
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					149
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					149
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	15					164
							17	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	90	1	416	3	Y	-0-					164
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	387	3	Y	-0-	50	1			114

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	930	N	213	-0-	-717	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					94
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					94
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					94
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					94
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					94
*04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			15
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-			15
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			21
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			21
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	17259	-0-	-801	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17699	-0-	-901	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17313	-0-	-1163	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15594	-0-	-1094	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16989	-0-	-1115	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16405	-0-	-845	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10646	-0-	-1114	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9103	-0-	-837	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10107	-0-	-898	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9805	-0-	-845	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2152	-0-	-648	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1905	-0-	-1474	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2739	-0-	-313	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					76
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					76
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					76
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					76
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					76
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					3
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					3
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					3
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	3			N	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					3
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					3
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					3
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					3
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					3
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					10
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					10
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	93	3			N	-0-					10
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					54
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					54
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					54
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					54
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					72
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					72
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					72
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					72
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					72
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					15
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					15
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	362	3	174	9	N	158	163	1			10
02	812	N	385	-0-	-427	-0-	385	3			N	-0-					10
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					5
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					5
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					5
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	3			N	-0-					5
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					81
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					81
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					81
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			N	-0-					81
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					81
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					58
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					58
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					58
02	392	N	243	-0-	-149	-0-	243	3			N	-0-					58
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					58
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	3	18	9	N	16					21
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					21
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					21
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3			N	-0-					21
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					21
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					32
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					32
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					32
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					24
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					24
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					24
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					24
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3193	-0-	-77	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2829	-0-	-503	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3325	-0-	-364	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	627	-0-	-768	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	992	-0-	-358	-0-	992	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

11	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	2179	3	6	9	N	5					33
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					36
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	3	15	9	N	14					50
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2140	3	11	9	N	10					60
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	3	12	9	N	11					71
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2412	3	2	9	N	2					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					91
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	4694	3	31	9	N	28					182
12	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4943	3	6	9	N	5					187
01	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4839	3	14	9	N	13					200
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	3			N	-0-					200
03	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	4697	3	1	9	N	1	1	8			200
04	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	4493	3			N	-0-					200

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					172
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					172
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	16	1			5
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					5
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	2			Y	-0-					5
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					7
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	669	-0-	-1656	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1644	-0-	-932	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	18	-0-	-2742	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					22
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	3	28	9	N	25					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					54
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	225	3	28	9	Y	25					86
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	Y	15					101
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					101
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	365	3	20	9	Y	18					119
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					119
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8					127

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

11	14B2 EXT		497	-0-	497	2139	497	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		741	-0-	741	2880	741	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		664	-0-	664	3544	664	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		780	-0-	780	4324	780	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2280	-0-	2280	6604	2280	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6604					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	390	-0-	390	1264	390	2			N	-0-					55
12	14B2	EXT	401	-0-	401	1665	401	2			N	-0-					55
01	14B2	EXT	358	-0-	358	2023	358	2			N	-0-					55
02	14B2	EXT	333	-0-	333	2356	333	2			N	-0-					55
03	14B2	EXT	312	-0-	312	2668	312	2			N	-0-					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2668					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	998	-0-	-794	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2388	-0-	-244	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1747	-0-	-493	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	620	-0-	-490	-0-	620	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5174	-0-	-886	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4768	-0-	-1494	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4731	-0-	-1531	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3857	-0-	-1771	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4485	-0-	-1498	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4454	-0-	-706	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

11	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	811	-0-	-1205	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1196	-0-	-1036	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1512	-0-	-648	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	749	-0-	-863	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

11	3540	X	2100	-0-	-1440	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1221	-0-	-670	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2332	-0-	-468	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1132	-0-	-449	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	448	N	348	-0-	-100	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1499	-0-	-1291	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1681	-0-	-1171	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	590	-0-	-805	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	429	-0-	-719	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	924	-0-	-595	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2290	-0-	-200	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

11	1290	N	961	-0-	-329	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	494	-0-	-1087	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	482	-0-	-946	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	150	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	204	1	3862	2	N	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	233	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	193	1	2819	2	N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	236	1	4103	2	N	-0-					-0-
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	210	1	3430	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	987	-0-	-873	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1153	-0-	-415	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

11	3570	X	3452	-0-	-118	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3971	-0-	-400	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3806	-0-	-454	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

11	1290	N	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	681	-0-	-807	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	680	-0-	-870	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3554	-0-	-414	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3206	-0-	-378	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1490	-0-	-430	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	852	-0-	-698	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2459	-0-	-565	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	819	-0-	-328	-0-	819	2			N	-0-			-0-
01	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	625	-0-	-551	-0-	625	2			N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	105	1	3465	2	N	-0-			-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	114	1	3446	2	N	-0-			-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	101	1	3276	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	90	1	3274	2	N	-0-			-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	97	1	2935	2	N	-0-			-0-
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	112	1	3334	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	783	-0-	-674	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2460	-0-	-1320	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1699	-0-	-1215	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

11	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
12	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
03	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
04	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2438	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

11	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	588	N	291	-0-	-297	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4143	-0-	-1	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1643	-0-	-149	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

11	9990	X	8957	-0-	-1033	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10275	-0-	-48	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8990	-0-	-26	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9505	-0-	-756	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9549	-0-	-381	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

11	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	2976	-0-	-1644	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3388	-0-	388	1381	109	1	3279	2	N	-0-			-0-
12	4170	X	2789	-0-	-1381	-0-	124	1	2665	2	N	-0-			-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	74	1	3730	2	N	-0-			-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	114	1	2191	2	N	-0-			-0-
*04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	177	1	1638	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

11	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
12	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
01	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1077	-0-	-883	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2840	-0-	-44	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

11	6660	X	5664	-0-	-996	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5999	-0-	-883	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5930	-0-	-704	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5179	-0-	-813	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6074	-0-	-374	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

11	2310	N	2130	-0-	-180	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	295	1	63	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	304	1	228	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	263	1	424	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2424	-0-	-40	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	147	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	173	1	1268	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	148	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	166	1	1142	2	N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	90	-0-	-1057	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	22	-0-	-1342	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	181	-0-	-1829	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	810	N	332	-0-	-478	-0-	332	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3772	-0-	-818	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3420	-0-	-108	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2370	-0-	-10	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

11	4380	X	3615	-0-	-765	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3674	-0-	-852	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3210	-0-	-794	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3335	-0-	-850	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

11	3600	X	3130	-0-	-470	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

11	2250	X	37	-0-	-2213	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2198	-0-	-802	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2194	-0-	-270	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2373	-0-	-510	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	242	1	7712	2	N	-0-					-0-
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	241	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	223	1	7118	2	N	-0-					-0-
03	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	250	1	7964	2	N	-0-					-0-
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	243	1	7726	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4115	-0-	-349	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3699	-0-	-333	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	868	N	148	-0-	-720	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	125	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1	983	2	N	-0-			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	49	1	5456	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	78	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	2040	-0-	-3323	-0-	54	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4135	-0-	-765	-0-	41	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	66	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4346	-0-	-904	-0-	48	1	4298	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2722	-0-	-106	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	503	-0-	-673	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3434	-0-	-2476	-0-	229	1	3205	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	1317	-0-	-4790	-0-	211	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	311	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1611	-0-	-1581	-0-	299	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	242	1	5507	2	N	-0-			-0-
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	258	1	6133	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	824	-0-	-695	-0-	824	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	706	-0-	-918	-0-	706	3			N	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

11	5400	X	4802	-0-	-598	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	4505	-0-	-395	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

11	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	850	-0-	-2874	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	2564	-0-	-1559	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	2958	-0-	-852	-0-	2958	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	173	1	717	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	183	1	571	2	N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	1			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	159	1	341	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	162	1	48	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			Y	-0-					29
12	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			Y	-0-					29
01	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3546	2			Y	-0-					29
02	3388	X	3277	-0-	-111	-0-	3263	2	14	9	Y	13					42
03	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	3583	2			Y	-0-					42
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			Y	-0-					42

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1291	-0-	-414	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	63	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	56	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	44	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	70	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	58	1	3474	2	N	-0-					-0-
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	63	1	4186	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	172	1	900	2	N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	236	1	689	2	N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	248	1	610	2	N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	286	1	3152	2	N	-0-					-0-
*04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	253	1	2195	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3539	-0-	-677	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3518	-0-	-206	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
*04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	12581	-0-	-1189	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13755	-0-	-226	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13520	-0-	-461	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12158	-0-	-470	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13079	-0-	-871	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12962	-0-	-358	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
*04	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	240	-0-	-2250	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	2010	-0-	-687	-0-	223	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1380	-0-	-1162	-0-	226	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	172	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3406	-0-	306	306	266	1	3140	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2837	-0-	-163	143	223	1	2614	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	145	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	215	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	162	1	4338	2	N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	169	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	182	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	171	1	2810	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
12	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

11	8460	X	8011	-0-	-449	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8455	-0-	-225	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8332	-0-	-658	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8379	-0-	-611	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	94	1	3594	2	Y	-0-					12
12	3999	X	3917	-0-	-82	-0-	90	1	3827	2	Y	-0-					12
01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	81	1	3753	2	Y	-0-					12
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	64	1	3527	2	Y	-0-					12
03	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	62	1	3765	2	Y	-0-					12
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	55	1	3564	2	Y	-0-					12

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

11	2070	N	1356	-0-	-714	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1212	-0-	-927	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1285	-0-	-647	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	55	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	909	-0-	-672	-0-	53	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	851	-0-	-730	-0-	55	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	2	N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		203	-0-	203	203	201	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	14B2 EXT		1614	-0-	1614	1817	1610	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3828	X	2011	-0-	-1817	-0-	2004	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	9	Y	4	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	667	-0-	-1125	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	39	-0-	-501	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3	2	1			1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

11	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1855	-0-	-77	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

11	720	X	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	268	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	441	1	1615	2	N	-0-					-0-
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	247	1	513	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

11	1440	X	857	-0-	-583	-0-	854	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
*03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	Y	6	6	1			1

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8726	-0-	-1954	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9451	-0-	-1585	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7801	-0-	-1999	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
*04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	532	1	366	2	N	-0-					-0-
12	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	1			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	501	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	444	1	1	9	N	1	1	8			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	535	1	3	9	N	3	3	8			-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

11	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	68	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	48	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	22	1	6480	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	46	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3071	-0-	-1300	-0-	74	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2155	-0-	-2315	-0-	117	1	2038	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

11	3120	X	2032	-0-	-1088	-0-	201	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	190	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	251	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	178	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2037	-0-	-846	-0-	182	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	161	1	2623	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

11	5250	X	4653	-0-	-597	-0-	71	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	71	1	5197	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2818	-0-	-2607	-0-	78	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2770	-0-	-1654	-0-	122	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3264	-0-	-2006	-0-	129	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3633	-0-	-1467	-0-	71	1	3562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	155	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	173	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	145	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	137	1	3283	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	134	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	159	1	3245	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

11	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3799	-0-	-76	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

11	7170	X	6714	-0-	-456	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7114	-0-	-171	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6267	-0-	-313	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7072	-0-	-213	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

11	3000	N	3151	-0-	151	151	108	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3102	-0-	2	153	168	1	2934	2	N	-0-					-0-
01	2913	N	2760	-0-	-153	-0-	183	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	114	1	2936	2	N	-0-					-0-
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	89	1	2777	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

11	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3957	-0-	-19	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10539	-0-	-1491	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11052	-0-	-1565	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10708	-0-	-1909	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9798	-0-	-1598	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10867	-0-	-1409	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
*04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2836	-0-	-2054	-0-	322	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	495	-0-	-4558	-0-	304	1	191	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	732	-0-	-4321	-0-	249	1	483	2	N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	275	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	251	1	3924	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	286	1	2341	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3928	-0-	-76	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4157	-0-	-659	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4047	-0-	-1285	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4843	-0-	-317	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3955	-0-	-5	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1821	-0-	-1869	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4216	-0-	-2168	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
*04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11505	-0-	-1245	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12676	-0-	-313	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11947	-0-	-1042	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	6260	-0-	-5416	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12311	-0-	-585	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11604	-0-	-666	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	625	-0-	-95	-0-	622	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	868	N	282	-0-	-586	-0-	280	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	3100	N	3163	-0-	63	63	3154	2	9	9	Y	8	9	1			1
*04	3000	N	3005	-0-	5	68	2996	2	9	9	Y	8	7	1			2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8395	-0-	-1205	-0-	8374	2	21	4	N	-0-					-0-
12	10137	X	8800	-0-	-1337	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7399	-0-	-2738	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6967	-0-	-2189	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8372	-0-	-1703	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
*04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	285	-0-	-2385	-0-	285	1			N	-0-			-0-
12	2759	X	2072	-0-	-687	-0-	333	1	1739	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1207	-0-	-1552	-0-	283	1	924	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1605	-0-	-887	-0-	289	1	1316	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	208	1	1791	2	N	-0-			-0-
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	200	1	2905	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4578	-0-	-1092	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	4826	-0-	-1033	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	5149	-0-	-710	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8109	-0-	-291	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8493	-0-	-187	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8301	-0-	-379	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8142	-0-	-352	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7936	-0-	-284	-0-	7936	2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6607	-0-	-771	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	6981	-0-	-366	-0-	6981	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	4449	-0-	-2103	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	5352	-0-	-1398	-0-	5352	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	406	1	3487	2	N	-0-			-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	458	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	473	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	337	1	2900	2	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	378	1	3346	2	N	-0-			-0-
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

11	9150	X	8297	-0-	-853	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8560	-0-	-647	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7023	-0-	-2184	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7609	-0-	-707	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8273	-0-	-717	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7096	-0-	-1214	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2608	-0-	-1205	-0-	167	1	2441	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	151	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2629	-0-	-1095	-0-	151	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	177	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	177	1	3478	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

11	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8465	-0-	-308	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7963	-0-	-810	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7567	-0-	-357	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8038	-0-	-549	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7951	-0-	-239	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

11	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2858	-0-	-1575	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2806	-0-	-1627	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	1875	-0-	-2129	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2161	-0-	-599	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	227	1	2165	2	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	233	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	208	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	191	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	209	1	2417	2	N	-0-					-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	204	1	2057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5731	-0-	-269	-0-	5706	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	5131	2	33	9	Y	30	31	1			3
01	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5263	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	5348	X	4633	-0-	-715	-0-	4618	2	15	9	Y	14	13	1			4
03	5921	X	5292	-0-	-629	-0-	5277	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	5730	X	5470	-0-	-260	-0-	5456	2	14	9	Y	13	13	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1461	-0-	-2259	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2627	-0-	-425	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4413	-0-	-39	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4151	-0-	-829	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	191	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	187	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	180	1	3249	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	165	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	154	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	198	1	3102	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4531	-0-	-209	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4356	-0-	-12	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1178	-0-	-306	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

11	11370	X	10403	-0-	-967	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11280	-0-	-283	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10842	-0-	-721	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9940	-0-	-448	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10874	-0-	-565	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10519	-0-	-401	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4033	-0-	-407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1234	-0-	-506	-0-	1225	2	9	9	Y	8	9	1			6
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	974	2	4	9	Y	4	7	1			3
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1282	2	26	9	Y	24	19	1			8
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	855	2	7	9	Y	6	9	1			5
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	Y	8	6	1			7
*04	3000	N	3091	-0-	91	91	3083	2	8	9	Y	7	7	1			7

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	2697	X	1442	-0-	-1255	-0-	1434	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	1725	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2660	X	1893	-0-	-767	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	2945	X	2571	-0-	-374	-0-	2563	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	2154	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3052	-0-	-1928	-0-	3037	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	5146	X	2829	-0-	-2317	-0-	2814	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	3109	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3108	X	2739	-0-	-369	-0-	2730	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3049	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3013	2	9	9	Y	8	7	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8067	-0-	-813	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8283	-0-	-893	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7871	-0-	-165	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6039	-0-	-2031	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
01	2183	N	2144	-0-	-39	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 216716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					107
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					107
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					107
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	2			N	-0-					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					107
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	113	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	97	1	2753	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	610	-0-	-1746	-0-	88	1	522	2	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2353	-0-	-499	-0-	85	1	2268	2	N	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	127	1	2043	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1377	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	1364	X	1171	-0-	-193	-0-	1163	3	8	9	Y	7	7	1			5
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	3	19	9	Y	17	16	1			6
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1518	3	8	9	Y	7	7	1			6
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1594	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	1380	X	1149	-0-	-231	-0-	1141	3	8	9	Y	7	6	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	21	1	1366	2	N	1					158
							1	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1716	2	N	-0-					158
01	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	18	1	1246	2	N	-0-					158
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	24	1	1392	2	N	64					222
							70	9									
03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	25	1	1309	2	N	-0-					222
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	23	1	1146	2	N	-0-					222

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3254	-0-	-582	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4309	-0-	-1151	-0-	318	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	325	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	2568	-0-	-2516	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3596	-0-	-772	-0-	169	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	111	1	4074	2	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	108	1	4473	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	261	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	257	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	256	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	272	1	2409	2	N	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	245	1	3411	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	166	1	2379	3	N	-0-					20
12	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	189	1	1786	3	N	-0-					20
01	2325	N	1208	-0-	-1117	-0-	197	1	1011	3	N	-0-					20
02	2100	N	1442	-0-	-658	-0-	326	1	1116	3	N	-0-					20
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	355	1	2037	3	N	-0-					20
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	317	1	1896	3	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
*04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5304	2	19	9	Y	17	13	1			4
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4561	2	14	9	Y	13	15	1			2
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3443	2	10	9	Y	9	9	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5615	-0-	-505	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5132	-0-	-975	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4331	-0-	-1776	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4181	-0-	-1279	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4500	-0-	-1545	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3691	-0-	-1919	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1422	-0-	-1638	-0-	78	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	66	-0-	-3127	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	3193	X	746	-0-	-2447	-0-	51	1	695	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	918	-0-	-1966	-0-	53	1	865	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	78	1	894	2	N	-0-					-0-
*04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1808	-0-	-2032	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1818	-0-	-1282	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1770	-0-	-648	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1756	-0-	-428	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3067	2	14	9	Y	13	12	1			10
12	3875	X	2131	-0-	-1744	-0-	2117	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2159	2	37	9	Y	34	32	1			12
02	3500	X	2261	-0-	-1239	-0-	2254	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	2	11	9	Y	10	6	1			9
04	3090	X	1428	-0-	-1662	-0-	1419	2	9	9	Y	8	10	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			8
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2187	3	11	9	Y	10	10	1			8
01	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	2046	3	21	9	Y	19	20	1			7
02	2408	X	1810	-0-	-598	-0-	1800	3	10	9	Y	9	9	1			7
03	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	1993	3	9	9	Y	8	8	1			7
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2487	3	10	9	Y	9	7	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2975	-0-	-895	-0-	2961	3	14	9	Y	13	13	1			10
12	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	2456	3	17	9	Y	15	14	1			11
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	9	Y	30	30	1			11
02	2772	X	2080	-0-	-692	-0-	2065	3	15	9	Y	14	14	1			11
03	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	1929	3	12	9	Y	11	12	1			10
04	3060	X	581	-0-	-2479	-0-	581	3			Y	-0-	10	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2702	-0-	-478	-0-	2691	3	11	9	Y	10	11	1			8
12	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2743	3	12	9	Y	11	11	1			8
01	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2887	3	28	9	Y	25	24	1			9
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2773	3	15	9	Y	14	12	1			11
03	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2903	3	13	9	Y	12	12	1			11
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2785	3	13	9	Y	12	11	1			12

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6218	-0-	-194	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5832	-0-	-1174	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5799	-0-	-1101	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9705	2	35	9	Y	32	21	1			11
03	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13576	2	43	9	Y	39	46	1			4
*04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10496	2	29	9	Y	26	25	1			5

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4185	-0-	-379	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4249	-0-	-311	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

11	9150	X	8290	-0-	-860	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8742	-0-	-713	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9072	-0-	-383	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8105	-0-	-435	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8572	-0-	-604	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8626	-0-	-164	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

11	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	240	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	276	1	4130	2	N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	295	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1678	-0-	-1318	-0-	229	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	224	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	1788	-0-	-2472	-0-	231	1	1557	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

11	8880	X	8027	-0-	-853	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8107	-0-	-728	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6923	-0-	-1057	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8072	-0-	-732	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7598	-0-	-442	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

11	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3232	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2949	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
01	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3048	2	17	9	Y	15	13	1			2
02	3108	X	2808	-0-	-300	-0-	2799	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	2836	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	3240	X	2673	-0-	-567	-0-	2666	2	7	9	Y	6	6	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	38	1	2746	2	N	-0-					-0-
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

11	6660	X	5868	-0-	-792	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5913	-0-	-721	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5338	-0-	-654	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

11	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	121	1	6593	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6451	-0-	-493	-0-	128	1	6323	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	139	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5154	-0-	-1118	-0-	142	1	5012	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	158	1	5589	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	144	1	6128	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3003	-0-	3003	3003	2978	2	25	9	Y	23	16	1			7
02	12090	X	9087	-0-	-3003	-0-	9056	2	31	9	Y	28	27	1			8
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9910	2	29	9	Y	26	31	1			3
*04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8000	2	20	9	Y	18	18	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5919	2	30	9	Y	27	25	1			5
12	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5398	2	36	9	Y	33	35	1			3
01	6634	X	5077	-0-	-1557	-0-	5051	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	5992	X	4381	-0-	-1611	-0-	4369	2	12	9	Y	11	12	1			2
03	6634	X	4866	-0-	-1768	-0-	4851	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	5940	X	4754	-0-	-1186	-0-	4742	2	12	9	Y	11	11	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	146	-0-	-484	-0-	146	1			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8477	-0-	5377	5377	259	1	8218	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3024	-0-	224	5601	155	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	610	-0-	-2490	3111	235	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	10097	X	6986	-0-	-3111	-0-	305	1	6681	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	51	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	73	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	63	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	539	-0-	-861	-0-	64	1	475	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	901	-0-	-599	-0-	134	1	767	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

11	6960	X	6937	-0-	-23	-0-	6937	2			N	-0-					69
12	7192	X	7124	-0-	-68	-0-	7124	2			N	-0-					69
01	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	6848	2			N	-0-					69
02	6496	X	6260	-0-	-236	-0-	6260	2			N	-0-					69
03	7192	X	6890	-0-	-302	-0-	6890	2			N	-0-					69
04	6930	X	6702	-0-	-228	-0-	6702	2			N	-0-					69

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

11	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5287	-0-	-565	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5614	-0-	-656	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3277	-0-	-307	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3845	-0-	-650	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3686	-0-	-664	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

11	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3372	-0-	-576	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

11	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

11	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4067	-0-	-313	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	330	1	4854	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	371	1	4566	2	N	2	2	8			23
							2	9									
01	5239	X	3618	-0-	-1621	-0-	286	1	3332	2	N	-0-					23
02	4732	X	3980	-0-	-752	-0-	245	1	3731	2	N	4	4	8			23
							4	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	238	1	5435	2	N	-0-					23
*04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	274	1	5190	2	N	-0-					23

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2658	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2948	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2791	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2744	X	2514	-0-	-230	-0-	2505	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2667	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	2284	2	7	9	Y	6	6	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4463	-0-	-1109	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5854	-0-	-315	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	200	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	199	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4466	-0-	-649	-0-	148	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	112	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	128	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	114	1	3970	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8909	-0-	-391	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9179	-0-	-431	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8443	-0-	-1043	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7381	-0-	-1187	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8771	-0-	-591	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
*04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4028	-0-	-480	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6184	-0-	-1646	-0-	116	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	79	1	5744	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	1238	-0-	-6853	-0-	84	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	481	-0-	-5987	-0-	186	1	295	2	N	-0-					-0-
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	47	1	8394	2	N	-0-					-0-
*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	10	1	7436	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1792	X	1597	-0-	-195	-0-	1593	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	1472	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1920	X	1091	-0-	-829	-0-	1087	2	4	9	Y	4	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2308	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	2697	X	2307	-0-	-390	-0-	2293	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2287	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2156	X	1896	-0-	-260	-0-	1890	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2099	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2310	X	1753	-0-	-557	-0-	1749	2	4	9	Y	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2785	-0-	-1475	-0-	2772	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	4265	2	23	9	Y	21	20	1			2
01	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4064	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	3416	X	3295	-0-	-121	-0-	3285	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	4278	X	3012	-0-	-1266	-0-	3002	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
04	4140	X	2812	-0-	-1328	-0-	2805	2	7	9	Y	6	3	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1462	-0-	-98	-0-	1453	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1547	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2135	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	2	4	9	Y	4	4	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2033	-0-	-1297	-0-	2033	2			N	-0-					46
12	3007	X	1483	-0-	-1524	-0-	1483	2			N	-0-					46
01	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					46
02	2016	X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					46
03	2232	X	1501	-0-	-731	-0-	1501	2			N	-0-					46
04	2040	X	1754	-0-	-286	-0-	1754	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8477	-0-	-973	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8832	-0-	-654	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8918	-0-	-537	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7690	-0-	-570	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8803	-0-	-32	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	4691	-0-	-3859	-0-	4637	2	54	4	N	-0-					-0-
12	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7737	-0-	-103	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8553	-0-	-623	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8193	-0-	-687	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3685	-0-	-123	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	227	1	3954	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	569	-0-	-3771	-0-	120	1	449	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	182	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2483	-0-	-1437	-0-	223	1	2260	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	247	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	245	1	3725	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	65	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	108	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	124	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2338	-0-	-854	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	106	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	94	1	2460	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7523	2	35	9	Y	32	30	1			6
12	7533	X	6772	-0-	-761	-0-	6728	2	44	9	Y	40	43	1			3
01	7533	X	6603	-0-	-930	-0-	6570	2	33	9	Y	30	30	1			3
02	6804	X	6741	-0-	-63	-0-	6718	2	23	9	Y	21	19	1			5
03	7533	X	7531	-0-	-2	-0-	7508	2	23	9	Y	21	23	1			3
*04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7495	2	20	9	Y	18	17	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

11	4140	X	2802	-0-	-1338	-0-	2788	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	3497	2	19	9	Y	17	17	1			2
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3473	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3287	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	3432	2	11	9	Y	10	11	1			1
04	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3352	2	10	9	Y	9	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5726	2	25	9	Y	23	20	1			4
12	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4718	2	34	9	Y	31	32	1			3
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5153	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	5376	X	4617	-0-	-759	-0-	4602	2	15	9	Y	14	13	1			4
03	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	5433	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	5760	X	5221	-0-	-539	-0-	5207	2	14	9	Y	13	12	1			3

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

11	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	3395	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3330	2	19	9	Y	17	18	1			2
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3538	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3324	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3477	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	3218	2	10	9	Y	9	8	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	Y	16	4	1			12
12	3100	N	4912	-0-	1812	1812	4879	2	33	9	Y	30	40	1			2
01	3100	N	4053	-0-	953	2765	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	6197	X	3432	-0-	-2765	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1			3
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3634	2	11	9	Y	10	12	1			1
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3493	2	10	9	Y	9	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

11	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4776	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	28	28	1			3
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5022	2	18	9	Y	16	15	1			4
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5696	2	18	9	Y	16	18	1			2
*04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5602	2	13	9	Y	12	12	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	Y	14	13	1			5
02	980	N	329	-0-	-651	-0-	323	2	6	9	Y	5	6	1			4
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	930	N	642	-0-	-288	-0-	636	2	6	9	Y	5	4	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

11	3330	X	2821	-0-	-509	-0-	2808	2	13	9	Y	12	11	1			9
12	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	2792	2	13	9	Y	12	12	1			9
01	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	2825	2	32	9	Y	29	28	1			10
02	2632	X	2520	-0-	-112	-0-	2505	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2784	2	13	9	Y	12	12	1			11
04	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2679	2	13	9	Y	12	11	1			12

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

11	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	242	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	3511	-0-	-2937	-0-	107	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	231	1	7369	2	N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	193	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	209	1	6652	2	N	-0-					-0-
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	204	1	6510	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

11	2250	X	1329	-0-	-921	-0-	187	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	151	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	166	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	138	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	132	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	630	N	303	-0-	-327	-0-	144	1	159	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

11	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	3747	2			N	-0-					55
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					55
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					55
02	3612	X	3063	-0-	-549	-0-	3063	2			N	-0-					55
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					55
04	3750	X	2886	-0-	-864	-0-	2886	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2390	3	13	9	Y	12	17	1			9
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2961	3	8	9	Y	7	11	1			5
01	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	2319	3	12	9	Y	11	11	1			5
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2534	3	41	9	Y	37	13	1			29
03	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2912	3	6	9	Y	5	29	1			5
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3264	3	24	9	Y	22	7	1			20

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

11	2820	N	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					67
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					67
01	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					67
02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	2			N	-0-					67
03	3054	N	2896	-0-	-158	-0-	2896	2			N	-0-					67
04	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					67

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5508	-0-	-512	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6509	-0-	-63	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4635	2	23	9	Y	21	20	1			4
12	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4306	2	29	9	Y	26	28	1			2
01	5673	X	4352	-0-	-1321	-0-	4330	2	22	9	Y	20	20	1			2
02	5124	X	4402	-0-	-722	-0-	4387	2	15	9	Y	14	12	1			4
03	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	4907	2	15	9	Y	14	16	1			2
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5231	2	15	9	Y	14	13	1			3

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	769	-0-	-1191	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	932	-0-	-1207	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

11	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

11	5010	X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4431	-0-	-245	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5053	-0-	-124	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4533	-0-	-59	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	983	-0-	-2227	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	894	-0-	-2423	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	725	-0-	-1817	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	990	X	845	-0-	-145	-0-	845	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					12
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					12
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					12
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					12
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					12
04	2130	N	649	-0-	-1481	-0-	649	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	114	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	84	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1804	-0-	-1978	-0-	52	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3139	-0-	-277	-0-	111	1	3028	2	N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	154	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	115	1	3570	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	417	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	474	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	961	X	290	-0-	-671	-0-	290	1			N	-0-					-0-
02	2548	X	692	-0-	-1856	-0-	521	1	171	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	351	-0-	-4020	-0-	351	1			N	-0-					-0-
04	4230	X	401	-0-	-3829	-0-	401	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5026	-0-	-1634	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5126	-0-	-1663	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5050	-0-	-1305	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3570	-0-	-1414	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	2991	2	15	9	Y	14	12	1			3
12	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3112	2	20	9	Y	18	19	1			2
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3170	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2800	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3075	2	8	9	Y	7	7	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	127	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	129	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	145	1	2814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	129	1	2445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	160	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	175	1	2664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3155	-0-	-261	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2249	-0-	-1501	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6556	-0-	-314	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	27	1	5979	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	3722	-0-	-3346	-0-	95	1	3627	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6012	-0-	-344	-0-	3	1	6009	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	3570	-0-	-3405	-0-	105	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	369	-0-	-6201	-0-	209	1	160	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	3365	2			N	-0-			81
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			81
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			81
02	3136	X	3029	-0-	-107	-0-	3029	2			N	-0-			81
03	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			N	-0-			81
04	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3223	2			N	-0-			81

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	98	1	7008	2	N	-0-			-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	104	1	7231	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	105	1	6925	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5973	-0-	-663	-0-	88	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	97	1	6595	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6494	-0-	-616	-0-	94	1	6400	2	N	-0-			-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4269	-0-	-1311	-0-	239	1	4030	2	Y	-0-			9
12	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	247	1	4233	2	Y	-0-			9
01	5766	X	3646	-0-	-2120	-0-	242	1	3404	2	Y	-0-			9
02	4508	X	1996	-0-	-2512	-0-	218	1	1778	2	Y	-0-			9
03	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	211	1	3112	2	Y	-0-			9
04	4350	X	3084	-0-	-1266	-0-	158	1	2926	2	Y	-0-			9

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	82	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	155	-0-	-2511	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	131	1	431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2408	X	124	-0-	-2284	-0-	124	1			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	112	-0-	-1598	-0-	110	1	2	9	N	2	2	8			-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

11	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	119	1	2411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2976	X	1534	-0-	-1442	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	93	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	88	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	91	1	2417	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

11	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3579	-0-	-1443	-0-	113	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	165	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	119	1	4558	2	N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3972	2	N	-0-					-0-
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	140	1	4377	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

11	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	234	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	237	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	240	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	199	1	1293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	239	1	1414	2	N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	244	1	1459	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	144	1	6058	3	N	-0-					80
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	151	1	6017	3	N	-0-					80
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	143	1	3777	3	N	-0-					80
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	142	1	4095	3	N	-0-					80
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	174	1	5431	3	N	-0-					80
*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	162	1	5234	3	N	-0-					80

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3546	-0-	-954	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
12	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
*04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5514	2	26	9	Y	24	21	1			6
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6973	2	44	9	Y	40	42	1			4
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7433	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7193	2	23	9	Y	21	19	1			6
03	7006	X	6849	-0-	-157	-0-	6829	2	20	9	Y	18	22	1			2
04	7230	X	6205	-0-	-1025	-0-	6187	2	18	9	Y	16	15	1			3

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2090	-0-	-1390	-0-	37	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	26	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	28	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	25	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	25	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	33	1	4239	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	56	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	18	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2142	-0-	-2353	-0-	9	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	9	1	3230	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5797	-0-	-447	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6370	-0-	-543	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6046	-0-	-644	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7584	-0-	-662	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6634	-0-	-758	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7205	-0-	-625	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	117	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	114	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	113	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1976	-0-	-320	-0-	93	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1458	-0-	-960	-0-	137	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	108	1	1957	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2282	-0-	-798	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5127	-0-	-856	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4805	-0-	-599	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
*04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	195	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	239	1	3509	2	N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	236	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	208	1	3141	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	2	N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3560	-0-	-2206	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4028	-0-	-1738	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2938	-0-	-1346	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2870	-0-	-1687	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2703	-0-	-1707	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	14B2 EXT		12711	-0-	12711	38130	15	1	12696	2	N	-0-					-0-
12	55707	X	17577	-0-	-38130	-0-	591	1	16986	2	N	-0-					-0-
01	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	371	1	15433	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	14005	-0-	-79	-0-	382	1	13623	2	N	-0-					-0-
03	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	445	1	15161	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12339	-0-	-2751	-0-	151	1	12187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	153	1	4166	2	N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	141	1	4801	2	N	-0-					-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

11	4830	X	4159	-0-	-671	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3393	-0-	-1598	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

11	4650	X	3806	-0-	-844	-0-	198	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013	-0-	203	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	1609	-0-	-3196	-0-	214	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	787	-0-	-2769	-0-	200	1	587	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2453	-0-	-1484	-0-	308	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	170	1	3067	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

11	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	104	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	120	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	92	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3237	-0-	-1467	-0-	138	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	159	1	4680	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	164	1	4339	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	147	1	3529	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	130	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1570	-0-	-1778	-0-	164	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	993	-0-	-2451	-0-	114	1	879	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2755	-0-	-1058	-0-	118	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2138	-0-	-1552	-0-	143	1	1995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	226	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	101	-0-	-1201	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	1302	X	163	-0-	-1139	-0-	163	1			N	-0-					-0-
02	1400	X	11	-0-	-1389	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6497	2			N	-0-					108
12	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					108
01	7130	X	6675	-0-	-455	-0-	6675	2			N	-0-					108
02	6440	X	5969	-0-	-471	-0-	5969	2			N	-0-					108
03	7130	X	6673	-0-	-457	-0-	6673	2			N	-0-					108
04	6660	X	6407	-0-	-253	-0-	6407	2			N	-0-					108

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	166	1	1868	2	N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	122	1	2411	2	N	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	374	1	3299	2	Y	-0-					26
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	394	1	3480	2	Y	57	68	1	2	8	13
							63	9									
01	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	320	1	3154	2	Y	-0-					13
02	3808	X	3506	-0-	-302	-0-	325	1	3180	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	480	1	2775	2	Y	-0-					13
04	3810	X	3033	-0-	-777	-0-	468	1	2565	2	Y	-0-					13

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4625	-0-	-805	-0-	172	1	4452	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	179	1	4973	2	N	101	85	1			44
							111	9									
01	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	187	1	4699	2	N	-0-					44
02	4788	X	125	-0-	-4663	-0-	125	1			N	-0-					44
03	5301	X	3131	-0-	-2170	-0-	198	1	2933	2	N	-0-					44
04	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	193	1	4667	2	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2374	-0-	-788	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	4	4	8			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	4	4	8			-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1502	-0-	-3396	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	2007	1	2730	2	N	-0-					74
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	1964	1	2731	2	N	-0-					74
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1801	1	2560	2	N	-0-					74
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1225	1	2092	2	N	-0-					74
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1049	1	2335	2	N	-0-					74
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1121	1	2631	2	N	-0-					74

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	391	1	5165	2	N	3	3	8			98
							3	9									
12	6045	X	4599	-0-	-1446	-0-	419	1	4178	2	N	2	2	8			98
							2	9									
01	5611	X	5604	-0-	-7	-0-	410	1	5194	2	N	-0-					98
02	5180	X	4127	-0-	-1053	-0-	298	1	3821	2	N	7	7	8			98
							8	9									
03	5735	X	5098	-0-	-637	-0-	337	1	4761	2	N	-0-					98
04	5550	X	3780	-0-	-1770	-0-	304	1	3476	2	N	-0-					98

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	18	1	2081	2	N	-0-					22
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	65	1	1686	2	N	-0-					22
02	1932	X	284	-0-	-1648	-0-	54	1	230	2	N	-0-					22
03	2139	N	220	-0-	-1919	-0-	146	1	74	2	N	-0-					22
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1678	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					16
12	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					16
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					16
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					16
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					16
04	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416	2			N	-0-					16
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177																	
11	3060	X	1887	-0-	-1173	-0-	120	1	1767	2	N	-0-					12
12	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	82	1	2758	2	N	1	1	8			12
							1	9									
01	2945	X	927	-0-	-2018	-0-	78	1	849	2	N	-0-					12
02	2128	X	1105	-0-	-1023	-0-	37	1	1067	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	52	1	4101	2	N	-0-					12
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	43	1	3661	2	N	-0-					12
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878																	
11	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2639	2			Y	-0-					6
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2688	2	6	9	Y	5					11
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					11
*02	2464	X	2398	-0-	-66	-0-	2391	2	7	9	Y	6					17
*03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-					17
04	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	2602	2	7	9	Y	6					25
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993																	
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	8	1			2
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2181	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2185	2	6	9	Y	5	6	1			1
*04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2462	2	7	9	Y	6	6	1			1
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
03	114	X	92	-0-	-22	-0-	92	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896																	
11	4770	X	1846	-0-	-2924	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4779	-0-	-1821	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4695	-0-	-597	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

11	8250	X	5217	-0-	-3033	-0-	91	1	5126	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5284	-0-	-3241	-0-	83	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5589	-0-	-2936	-0-	154	1	5435	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5275	-0-	-465	-0-	90	1	5185	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	25	1	5239	2	N	-0-					-0-
*04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	98	1	5604	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	196	1	2138	2	N	-0-					31
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	203	1	2486	2	N	-0-					31
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	184	1	1935	2	N	13	29	1			15
							14	9									
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	177	1	1849	2	N	-0-					15
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	2	N	-0-					15
*04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	2	N	-0-					15

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1768	-0-	-668	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2095	-0-	-173	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3461	-0-	-347	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3749	-0-	-367	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	3936	2			Y	-0-					30
12	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	3987	2			Y	-0-					30
01	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3978	2	11	9	Y	10					40
02	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			Y	-0-					40
03	4185	X	3795	-0-	-390	-0-	3786	2	9	9	Y	8					48
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			Y	-0-					48

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5086	-0-	-458	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5642	-0-	-496	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2046	-0-	-1240	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4622	-0-	-178	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3798	-0-	-654	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1381	-0-	-719	-0-	368	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	743	-0-	-1334	-0-	346	1	397	2	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	300	1	124	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	188	-0-	-1100	-0-	188	1			N	-0-					-0-
03	744	X	288	-0-	-456	-0-	288	1			N	-0-					-0-
*04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	301	1	705	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3099	-0-	99	99	162	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4142	-0-	1042	1141	107	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5584	-0-	2484	3625	40	1	5544	2	N	-0-					-0-
02	7194	X	3569	-0-	-3625	-0-	74	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	58	1	5974	2	N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	49	1	4668	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3118	-0-	-962	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3472	-0-	-372	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2734	-0-	-866	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	273	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	282	1	679	2	N	-0-					-0-
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	218	1	2	9	N	2	2	8			-0-
02	532	N	224	-0-	-308	-0-	220	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	1			N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	240	1	962	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2979	-0-	-17	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	64	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	82	1	3542	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	71	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	73	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	93	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	114	1	2919	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	141	1	3043	2	Y	-0-					33
12	3751	X	2694	-0-	-1057	-0-	141	1	2553	2	Y	-0-					33
01	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	169	1	3048	2	Y	-0-					33
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	165	1	2713	2	Y	-0-					33
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	144	1	3317	2	Y	75	94	1			14
							83	9									
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	113	1	3159	2	Y	-0-					14

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	2	Y	-0-					41
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	66	1	7082	2	Y	-0-					41
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	66	1	7348	2	Y	-0-					41
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	56	1	6819	2	Y	-0-					41
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	50	1	7417	2	Y	-0-					41
*04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	43	1	7172	2	Y	-0-					41

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					1
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	586	-0-	-3344	-0-	239	1	347	2	N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	206	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	170	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3000	-0-	-80	-0-	193	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	209	-0-	-4720	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	4770	X	221	-0-	-4549	-0-	221	1			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3027	-0-	-2583	-0-	280	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4089	-0-	-1708	-0-	301	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	360	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	275	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	228	1	4790	2	N	-0-					-0-
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	5172	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3613	-0-	-737	-0-	129	1	3481	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	123	1	3838	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	118	1	3674	2	Y	-0-					19
02	3920	X	3355	-0-	-565	-0-	98	1	3242	2	Y	14	17	1	5	8	11
							15	9									
03	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	92	1	3674	2	Y	-0-					11
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	103	1	3758	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3897	-0-	-183	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4257	2	21	9	Y	19	17	1			4
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4338	2	28	9	Y	25	27	1			2
01	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4201	2	22	9	Y	20	20	1			2
02	4004	X	3150	-0-	-854	-0-	3137	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	4433	X	2794	-0-	-1639	-0-	2786	2	8	9	Y	7	9	1			1
04	4290	X	3362	-0-	-928	-0-	3353	2	9	9	Y	8	7	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	314	1	3293	2	N	-0-					13
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	376	1	2725	2	N	168	167	1			14
							185	9									
01	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	421	1	2580	2	N	-0-					14
02	3164	X	257	-0-	-2907	-0-	257	1			N	-0-					14
03	3503	X	296	-0-	-3207	-0-	296	1			N	-0-					14
04	3390	X	2653	-0-	-737	-0-	311	1	2342	2	N	-0-					14

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2495	-0-	-2434	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4451	-0-	-1	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3009	-0-	-651	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2915	-0-	-473	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4384	-0-	-948	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	152	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	189	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	109	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	134	1	3872	2	N	-0-					-0-
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	133	1	3378	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

11	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2548	-0-	-1932	-0-	37	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	2	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5506	-0-	-880	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5413	-0-	-355	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5746	-0-	-434	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

11	4980	X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

11	4140	X	3585	-0-	-555	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3420	-0-	-982	-0-	68	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1106	-0-	-3296	-0-	53	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	1682	-0-	-2294	-0-	86	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	103	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2379	-0-	-1221	-0-	117	1	2262	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

11	5190	X	4411	-0-	-779	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4799	-0-	-1308	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4501	-0-	-1606	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	453	-0-	-818	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	1			2
01	1271	X	505	-0-	-766	-0-	488	2	17	9	Y	15	12	1			5
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	465	X	153	-0-	-312	-0-	135	2	18	9	Y	16	1	1			15
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5	15	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					9
12	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	163	1	2632	2	Y	-0-					9
01	4402	X	2783	-0-	-1619	-0-	162	1	2621	2	Y	-0-					9
02	3976	X	225	-0-	-3751	-0-	217	1	8	9	Y	7	9	1			7
03	4402	X	154	-0-	-4248	-0-	154	1			Y	-0-					7
04	2700	X	138	-0-	-2562	-0-	138	1			Y	-0-					7

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3436	-0-	-494	-0-	25	1	3411	2	N	-0-					55
12	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	31	1	2892	2	N	-0-					55
01	3999	X	21	-0-	-3978	-0-	21	1			N	-0-					55
02	3276	X	1659	-0-	-1617	-0-	15	1	1644	2	N	-0-					55
03	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	43	1	2780	2	N	-0-					55
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	52	1	4679	2	N	-0-					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					31
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-					31
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	224	1	3223	2	Y	-0-					31
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	316	1	2739	2	Y	168	152	1			47
							185	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	364	1	3212	2	Y	-0-					47
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	309	1	3229	2	Y	-0-					47

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1999	-0-	-729	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1924	-0-	-148	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1846	-0-	-374	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3870	-0-	870	1349	3870	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2638	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2597	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7	8	1			-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4271	2	12	9	Y	11	9	1			2
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	2	9	9	Y	8	9	1			1
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	Y	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					55
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	323	1	1460	2	N	-0-					55
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	428	1	1214	2	N	-0-					55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			N	-0-					15
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					15
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					15
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					15
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					15
04	2550	N	2333	-0-	-217	-0-	2333	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3002	-0-	-208	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3343	-0-	-594	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	242	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	287	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	385	1	4463	2	N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	340	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	386	1	3799	2	N	-0-					-0-
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	366	1	4391	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	59	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	62	1	2984	2	N	-0-					-0-
*04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	67	1	2198	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1444	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	4	5	1			-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	Y	6	5	1			1
*04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2700	-0-	-2100	-0-	382	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	254	-0-	-4706	-0-	254	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	273	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	234	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	301	1	2294	2	N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	221	1	3908	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1825	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1922	X	1571	-0-	-351	-0-	1564	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
02	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1449	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1770	X	1704	-0-	-66	-0-	1700	2	4	9	Y	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3176	2	18	9	Y	16	17	1			2
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3242	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3233	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3405	2	10	9	Y	9	11	1			1
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3149	2	10	9	Y	9	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	469	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1116	N	82	-0-	-1034	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	448	N	76	-0-	-372	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	3	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1018	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	1063	1	9641	2	N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	265	1	14432	2	N	-0-					-0-
02	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	438	1	9702	2	N	-0-					-0-
03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	529	1	14150	2	N	-0-					-0-
*04	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	395	1	15814	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4118	-0-	-1803	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5023	-0-	-213	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4387	-0-	-1103	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3878	-0-	-493	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3686	2	18	9	Y	16	14	1			3
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4108	2	28	9	Y	25	26	1			2
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4134	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	3444	X	1726	-0-	-1718	-0-	1716	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	4123	X	2565	-0-	-1558	-0-	2558	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	4020	X	2748	-0-	-1272	-0-	2740	2	8	9	Y	7	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	89	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6891	-0-	-1696	-0-	93	1	6798	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7000	-0-	-1587	-0-	97	1	6903	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5996	-0-	-1760	-0-	85	1	5911	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7356	-0-	-921	-0-	96	1	7260	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6805	-0-	-785	-0-	94	1	6711	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	179	-0-	-1621	-0-	179	1			N	-0-					-0-
12	1891	X	1090	-0-	-801	-0-	133	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	118	-0-	-1773	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	72	-0-	-1636	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	1085	X	102	-0-	-983	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	147	1	1826	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7874	-0-	-406	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7677	-0-	-879	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7747	-0-	-809	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7005	-0-	-443	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
*04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	317	-0-	-1303	-0-	314	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1333	N	680	-0-	-653	-0-	677	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1824	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1736	N	780	-0-	-956	-0-	778	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	1281	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1770	N	634	-0-	-1136	-0-	632	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	153	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	164	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	123	-0-	-1277	-0-	123	1			N	-0-					-0-
03	1054	N	146	-0-	-908	-0-	146	1			N	-0-					-0-
04	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	102	1	908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	191	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	156	1	6008	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	197	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	2246	-0-	-3830	-0-	130	1	2114	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6355	X	4344	-0-	-2011	-0-	251	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4427	-0-	-1693	-0-	238	1	4186	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2330	-0-	-1570	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	92	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	88	1	2511	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	92	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	81	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	94	1	2390	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4339	-0-	1339	1339	91	1	4248	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2525	-0-	-1825	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3342	-0-	-102	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3577	-0-	-918	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3012	-0-	-1338	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					70
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					70
01	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	2			N	-0-					70
02	3976	X	3379	-0-	-597	-0-	3379	2			N	-0-					70
03	4402	X	3655	-0-	-747	-0-	3655	2			N	-0-					70
04	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	3479	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3056	-0-	-360	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4868	-0-	-1342	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5659	-0-	-820	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6351	-0-	-128	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5680	-0-	-172	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5593	-0-	-557	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	4137	2			Y	-0-					43
12	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	4270	2			Y	-0-					43
01	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	2			Y	-0-					43
02	3920	X	3758	-0-	-162	-0-	3758	2			Y	-0-					43
03	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4144	2	7	9	Y	6					49
04	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3908	2	11	9	Y	10					59

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	3100	N	6038	-0-	2938	2938	6008	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	7363	X	4425	-0-	-2938	-0-	4408	2	17	9	Y	15	13	1			5
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7325	2	18	9	Y	16	19	1			2
04	5850	X	5104	-0-	-746	-0-	5089	2	15	9	Y	14	13	1			3

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7587	-0-	-721	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7724	-0-	-491	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7078	-0-	-314	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7422	-0-	-168	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1640	-0-	-100	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1591	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1537	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1540	X	391	-0-	-1149	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	1657	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	1558	2	3	9	Y	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	195	-0-	-375	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1209	X	445	-0-	-764	-0-	442	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1170	X	221	-0-	-949	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					21
12	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4162	2	25	9	N	23					44
01	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					44
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	3712	2			N	-0-					44
03	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	4089	2			N	-0-					44
04	4080	X	3635	-0-	-445	-0-	3635	2			N	-0-					44

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3107	-0-	-953	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3204	-0-	-1291	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3703	-0-	-647	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4008	-0-	-472	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	298	1	266	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2799	-0-	-113	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1952	-0-	-1468	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2026	-0-	-702	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1650	-0-	-450	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	91	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	90	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	56	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	55	1	1763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4042	-0-	-382	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3549	-0-	-1349	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3840	-0-	-90	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	2	1	3926	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4011	-0-	-219	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			Y	-0-					7
12	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3457	2	8	9	Y	7					14
01	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3386	2			Y	-0-					14
*02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	3042	2	9	9	Y	8					22
*03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			Y	-0-					22
04	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3216	2	8	9	Y	7					29

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

11	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3675	-0-	-357	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

11	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3267	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	3337	2	21	9	Y	19	20	1			2
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3207	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5346	2	15	9	Y	14	16	1			2
*04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4670	2	12	9	Y	11	11	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	1			N	-0-					-0-
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	1			N	-0-					-0-
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	529	1			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	1	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	5010	-0-	-105	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4555	-0-	-395	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

11	6570 X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					14
12	6789 X	6519	-0-	-270	-0-	6506	2	13	9	Y	12					26
01	6634 X	6450	-0-	-184	-0-	6450	2			Y	-0-					26
*02	5992 X	5776	-0-	-216	-0-	5758	2	18	9	Y	16					42
*03	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2			Y	-0-					42
*04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6458	2	17	9	Y	15					56

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					15
12	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					15
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					15
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3					18
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					18
04	2730 X	2531	-0-	-199	-0-	2531	2			Y	-0-					18

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

11	4950 X	3856	-0-	-1094	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3939	-0-	-233	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4065	-0-	-492	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3666	-0-	-1074	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3451	-0-	-1447	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2079	-0-	-2233	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2803	-0-	-1599	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

11	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	148	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	170	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	188	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	178	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	191	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3443	-0-	-757	-0-	185	1	3258	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

11	5910	X	5374	-0-	-536	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5419	-0-	-223	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4878	-0-	-218	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

11	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4233	-0-	-163	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

11	2670	X	2245	-0-	-425	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1980	-0-	-779	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

11	360	X	335	-0-	-25	-0-	335	1			N	-0-					-0-
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	1			N	-0-					-0-
01	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	1			N	-0-					-0-
02	364	X	359	-0-	-5	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	500	1	642	2	N	-0-					-0-
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	485	1	1710	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

11	4770	X	3307	-0-	-1463	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3277	-0-	-1652	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3401	-0-	-1051	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4815	-0-	-281	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	1620	-0-	-1012	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1957	-0-	-492	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	161	1	5994	2	N	-0-					-0-
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	183	1	5458	2	N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	175	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2588	-0-	-2060	-0-	93	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	121	1	5197	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	108	1	4647	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	234	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	254	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	280	1	2337	2	N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	279	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	339	1	2315	2	N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	336	1	1989	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	263	1	1401	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	223	1	1380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	200	1	1686	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1261	-0-	-307	-0-	185	1	1065	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	223	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	238	1	1439	2	Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4146	-0-	-474	-0-	4146	2			Y	-0-					24
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4356	2	22	9	Y	20					44
01	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	4340	2			Y	-0-					44
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					44
03	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	4434	2			Y	-0-					44
*04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	1			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

11	6870	X	6170	-0-	-700	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5239	-0-	-1798	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6178	-0-	-332	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	16	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	3	1	5176	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

11	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2962	-0-	-1316	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4800	-0-	-184	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

11	5280	X	5166	-0-	-114	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4226	-0-	-730	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4919	-0-	-568	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4749	-0-	-411	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10290	-0-	-420	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10449	-0-	-618	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8932	-0-	-840	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9641	-0-	-992	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8695	-0-	-1595	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5462	-0-	-924	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4802	-0-	-966	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5738	-0-	-142	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4681	-0-	-1736	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

11	10020	X	6651	-0-	-3369	-0-	53	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	6102	-0-	-4252	-0-	88	1	6014	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	6705	-0-	-3649	-0-	80	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	4413	-0-	-4939	-0-	93	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	3109	-0-	-7245	-0-	121	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4204	-0-	-2456	-0-	103	1	4101	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2785	-0-	-407	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2237	-0-	-894	-0-	83	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	113	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	121	1	2280	2	N	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	100	1	3482	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

11	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2709	-0-	-980	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2731	-0-	-927	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2535	-0-	-906	-0-	94	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2866	-0-	-464	-0-	129	1	2737	2	Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

11	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	4712	2			Y	-0-					71
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					71
01	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	4781	2			Y	-0-					71
02	4452	X	4259	-0-	-193	-0-	4259	2			Y	-0-					71
03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			Y	-0-					71
04	4740	X	4496	-0-	-244	-0-	4496	2			Y	-0-					71

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3980	-0-	-780	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4209	-0-	-1061	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3777	-0-	-1203	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4369	-0-	-1781	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5212	-0-	-1143	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3887	-0-	-1265	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	1715	-0-	-3493	-0-	20	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4157	-0-	-1093	-0-	63	1	4094	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3496	-0-	-164	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3146	-0-	-158	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	370	-0-	-980	-0-	221	1	149	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	682	-0-	-899	-0-	138	1	544	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	874	-0-	-716	-0-	233	1	641	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6734	-0-	-226	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5891	-0-	-1549	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4695	-0-	-2625	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3597	-0-	-573	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3610	-0-	-699	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3407	-0-	-902	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3528	-0-	-364	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2555	-0-	-1045	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2940	-0-	-990	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3004	-0-	-1057	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4259	-0-	-61	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3832	-0-	-144	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4601	-0-	-1103	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4139	-0-	-1013	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4014	-0-	-846	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9284	-0-	-47	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9098	-0-	-140	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8233	-0-	-503	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8573	-0-	-1099	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8342	-0-	-1018	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6963	-0-	-1227	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7498	-0-	-965	-0-	7491	2	7	4	N	-0-					-0-
01	8215	X	7174	-0-	-1041	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6838	-0-	-582	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7478	-0-	-489	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7195	-0-	-65	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	999	-0-	-905	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1422	-0-	-686	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3922	-0-	-338	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	175	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4966	-0-	-25	-0-	182	1	4784	2	N	-0-					-0-
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	182	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	171	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	175	1	5962	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	159	1	5215	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6458	-0-	-579	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5800	-0-	-80	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4998	-0-	4998	4998	4985	2	13	9	Y	12	10	1			2
04	14B2 EXT		4447	-0-	4447	9445	4435	2	12	9	Y	11	11	1			2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3998	-0-	998	998	3998	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3456	-0-	-594	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3280	-0-	-332	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3966	-0-	-1254	-0-	129	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	123	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	121	1	3078	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2508	-0-	-1496	-0-	139	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	137	1	3407	2	N	-0-					-0-
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	135	1	4637	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4077	-0-	-633	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3811	-0-	-869	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6847	-0-	-383	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6695	-0-	-621	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6379	-0-	-145	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7120	-0-	-103	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6542	-0-	-298	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5421	-0-	-489	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5219	-0-	-733	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4507	-0-	-561	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4699	-0-	-731	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5293	-0-	-107	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5824	-0-	-266	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6069	-0-	-224	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6048	-0-	-245	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6007	-0-	-69	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5268	-0-	-612	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8998	-0-	-32	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9036	-0-	-388	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9102	-0-	-322	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8226	-0-	-286	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8709	-0-	-591	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7407	-0-	-1593	-0-	2	1	7405	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10087	-0-	-683	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10361	-0-	-675	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9209	-0-	-395	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9883	-0-	-533	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9266	-0-	-814	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	109	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	123	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	123	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1993	-0-	-1647	-0-	133	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2453	-0-	-1081	-0-	150	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1510	-0-	-1910	-0-	187	1	1323	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

11	5370	X	5052	-0-	-318	-0-	260	1	4792	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	352	1	3660	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3167	-0-	-2351	-0-	297	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3189	-0-	-1515	-0-	213	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3833	-0-	-1375	-0-	239	1	3594	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3454	-0-	-1586	-0-	219	1	3235	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

11	31617	X	9467	-0-	-22150	-0-	113	1	9354	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	117	1	9364	2	N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	122	1	8506	2	N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	113	1	8420	2	N	-0-					-0-
*04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	137	1	8642	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4423	-0-	-1064	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4544	-0-	-695	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

11	9930	X	8802	-0-	-1128	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	5598	-0-	-4601	-0-	36	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8218	-0-	-238	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7011	-0-	-2072	-0-	62	1	6949	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7754	-0-	-1756	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

11	3060	X	1729	-0-	-1331	-0-	17	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	19	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	19	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2471	-0-	-553	-0-	16	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	17	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6876	-0-	-378	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6548	-0-	-4	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6986	-0-	-214	-0-	6986	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3075	-0-	-341	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	1532	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	1922	X	1376	-0-	-546	-0-	1367	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2858	2	11	9	Y	10	8	1			3
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	10	1			1
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	5	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5255	-0-	-925	-0-	86	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5801	-0-	-492	-0-	80	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	102	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4431	-0-	-1085	-0-	77	1	4354	2	N	-0-					-0-
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	83	1	6486	2	N	-0-					-0-
*04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	61	1	6387	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	1886	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	1899	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1876	X	1683	-0-	-193	-0-	1677	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1953	X	1894	-0-	-59	-0-	1888	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1999	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2872	2			Y	-0-					43
12	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			Y	-0-					43
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			Y	-0-					43
02	2912	X	2737	-0-	-175	-0-	2718	2	19	9	Y	17	48	1			12
03	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	2			Y	-0-					12
04	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	2748	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2716	3			N	-0-					64
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					64
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					64
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					64
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					64
04	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2781	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

11	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4545	-0-	-911	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

11	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7881	2	40	9	Y	36	32	1			8
12	6727	X	1118	-0-	-5609	-0-	1112	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
01	10757	X	9086	-0-	-1671	-0-	9038	2	48	9	Y	44	40	1			4
02	9716	X	6018	-0-	-3698	-0-	5997	2	21	9	Y	19	18	1			5
03	10757	X	6578	-0-	-4179	-0-	6561	2	17	9	Y	15	18	1			2
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	5814	2	17	9	Y	15	14	1			3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	4200	X	4092	-0-	-108	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3701	-0-	-107	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3909	-0-	-321	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	52	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	129	1	3018	2	N	-0-					-0-
03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	16	1	14727	2	N	-0-					-0-
*04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13	1	13864	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

11	5640	X	5011	-0-	-629	-0-	79	1	4932	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	77	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	72	1	5660	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5326	-0-	-386	-0-	66	1	5260	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5733	-0-	-591	-0-	75	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4607	-0-	-1033	-0-	63	1	4544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	152	1	5848	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5660	-0-	-1408	-0-	87	1	5573	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	2281	-0-	-4787	-0-	206	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	3785	-0-	-2599	-0-	161	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5223	-0-	-977	-0-	132	1	5091	2	N	-0-					-0-
*04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	208	1	6038	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5396	-0-	-394	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
*04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8666	-0-	-124	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8928	-0-	-62	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7782	-0-	-338	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8168	-0-	-791	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8112	-0-	-558	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					27
12	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4617	2	13	9	Y	12					39
01	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	4570	2			Y	-0-					39
02	4312	X	4093	-0-	-219	-0-	4093	2			Y	-0-					39
03	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	4389	2	4	9	Y	4					43
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			Y	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	369	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	377	1	668	2	N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	405	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	371	1	775	2	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	466	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	497	1	1407	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2109	-0-	-551	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	651	-0-	-2294	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	506	-0-	-2344	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2646	-0-	-894	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

11	4050	X	2650	-0-	-1400	-0-	173	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	145	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	133	1	3672	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	104	1	3272	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	103	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1231	-0-	-2489	-0-	87	1	1144	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3838	2	11	9	Y	10					55
12	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3927	2	8	9	Y	7					62
01	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3876	2	12	9	Y	11	55	1			18
02	3696	X	3465	-0-	-231	-0-	3465	2			Y	-0-					18
03	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	3826	2			Y	-0-					18
04	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	2			Y	-0-					18

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

11	5100	X	4918	-0-	-182	-0-	110	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	61	1	5780	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4575	-0-	-1408	-0-	57	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4291	-0-	-1113	-0-	70	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4100	-0-	-1728	-0-	60	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4173	-0-	-1467	-0-	68	1	4105	2	N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	123	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	132	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	127	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	117	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	133	1	4120	2	N	-0-					-0-
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	134	1	4035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2197	-0-	-687	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2033	-0-	-727	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3512	-0-	-358	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2815	-0-	-1370	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6548	-0-	-1522	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6497	-0-	-2121	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6479	-0-	-2139	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5929	-0-	-1855	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5408	-0-	-2125	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5262	-0-	-1278	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	344	1	675	3	N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	316	1	998	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7999	-0-	-247	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7925	-0-	-197	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	8172	-0-	-198	-0-	8172	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
03	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4187	-0-	-613	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	2	1	5381	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4432	-0-	-48	-0-	6	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3	1	5025	2	N	-0-			-0-
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1445	-0-	-835	-0-	164	1	1281	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1325	-0-	-1093	-0-	159	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1711	-0-	-862	-0-	193	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	282	1	1933	2	N	-0-			-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	259	1	1894	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7551	-0-	-789	-0-	7551	3			N	-0-			-0-
12	8618	X	8005	-0-	-613	-0-	8005	3			N	-0-			-0-
01	8618	X	8230	-0-	-388	-0-	8230	3			N	-0-			-0-
02	7756	X	7407	-0-	-349	-0-	7407	3			N	-0-			-0-
03	8556	X	7972	-0-	-584	-0-	7972	3			N	-0-			-0-
04	7950	X	7781	-0-	-169	-0-	7781	3			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	73	1	2182	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	73	1	2196	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	72	1	2364	2	N	-0-			-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	57	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	80	1	2902	2	N	-0-			-0-
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	121	1	2267	2	N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6521	-0-	-19	-0-	6521	2			N	-0-			66
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6665	2	160	9	N	145			211
01	6727	X	6710	-0-	-17	-0-	6710	2			N	-0-			211
02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-			211
03	6820	X	6545	-0-	-275	-0-	6545	2			N	-0-			211
04	6600	X	6224	-0-	-376	-0-	6224	2			N	-0-			211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

11	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	2790	X	1495	-0-	-1295	-0-	136	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	167	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	2	N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	117	1	2677	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	124	1	2876	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1590	-0-	-1758	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2373	-0-	-847	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2447	-0-	-1118	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	4590	X	3991	-0-	-599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4614	-0-	-222	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4067	-0-	-769	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3863	-0-	-505	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

11	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1644	-0-	1644	1644	1630	2	14	9	Y	13	12	1			1
02	4133	X	2489	-0-	-1644	-0-	2481	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	Y	7	8	1			1
*04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3092	-0-	-478	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2557	-0-	-1132	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2897	-0-	-407	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	525	524	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		654	-0-	654	1179	652	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1179					Y	2	2	1			-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6017	-0-	-583	-0-	6017	2			Y	-0-					18
12	6820	X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2			Y	-0-					18
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			Y	-0-					18
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5919	2	58	9	Y	53	60	1			11
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			Y	-0-					11
04	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	5858	2			Y	-0-					11

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3119	-0-	-17	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4375	-0-	-1685	-0-	4375	2			Y	-0-					13
12	6262	X	4968	-0-	-1294	-0-	4968	2			Y	-0-					13
01	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	5009	2			Y	-0-					13
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					13
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					13
04	4860	X	4383	-0-	-477	-0-	4383	2			Y	-0-					13

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	36	-0-	-2154	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	634	-0-	-1629	-0-	634	1			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	609	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	388	1	751	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	422	1	5690	2	N	-0-					-0-
*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	511	1	4782	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	204	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	380	-0-	-1604	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	3388	X	838	-0-	-2550	-0-	293	1	545	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	327	-0-	-4230	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	4410	X	235	-0-	-4175	-0-	235	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1826	-0-	-454	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	377	1	855	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	566	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	619	1	831	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1757	-0-	-259	-0-	522	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	710	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	665	1	1144	2	N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3320	-0-	-180	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3211	-0-	-664	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	47	1	4310	2	Y	-0-			31
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	38	1	4501	2	Y	-0-			31
01	4774	X	4221	-0-	-553	-0-	50	1	4171	2	Y	-0-			31
02	4312	X	3578	-0-	-734	-0-	66	1	3512	2	Y	-0-			31
03	4774	X	4263	-0-	-511	-0-	47	1	4216	2	Y	-0-			31
04	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	44	1	4056	2	Y	-0-			31

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	205	1	999	2	N	-0-			-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	207	1	4681	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3986	-0-	-416	-0-	186	1	3800	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3208	-0-	-768	-0-	186	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	124	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4122	-0-	-618	-0-	126	1	3996	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3529	-0-	-791	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	3252	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	113	1	2864	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	108	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	89	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2958	-0-	-38	-0-	85	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	85	1	2990	2	N	-0-					-0-
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	98	1	2890	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2053	-0-	-458	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	6090	X	5722	-0-	-368	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5557	-0-	-99	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5996	-0-	-545	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4144	-0-	-588	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4794	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

11	3000	X	118	-0-	-2882	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

11	2490	N	2015	-0-	-475	-0-	114	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	103	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	86	1	1946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2586	-0-	-54	-0-	266	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2810	-0-	-166	-0-	235	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	135	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	116	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2514	-0-	-307	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2752	-0-	-128	-0-	231	1	2521	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

11	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	63	1	5190	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6022	-0-	-550	-0-	69	1	5953	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6189	-0-	-383	-0-	77	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5476	-0-	-460	-0-	70	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	94	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4782	-0-	-1218	-0-	110	1	4671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

11	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	109	1	2493	2	Y	-0-					38
12	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	125	1	2715	2	Y	-0-					38
01	2852	N	1558	-0-	-1294	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-					38
02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	149	1	1605	2	Y	-0-					38
03	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					38
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					38

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

11	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	187	1	2608	2	Y	-0-					63
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	170	1	2436	2	Y	-0-					63
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	149	1	2427	2	Y	-0-					63
02	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	118	1	2067	2	Y	-0-					63
03	2883	X	2061	-0-	-822	-0-	146	1	1915	2	Y	-0-					63
04	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	143	1	2072	2	Y	-0-					63

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

11	4620	X	4073	-0-	-547	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1137	-0-	-2755	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	49	1	4520	2	N	-0-					-0-
*04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	45	1	4825	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

11	6150	X	5988	-0-	-162	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5458	-0-	-170	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5600	-0-	-430	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2439	-0-	-471	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1727	-0-	-1280	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1736	-0-	-980	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1341	-0-	-1089	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	2835	2			Y	-0-					77
12	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920	2			Y	-0-					77
01	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	2714	2			Y	-0-					77
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	2602	2			Y	-0-					77
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	2			Y	-0-					77
04	2850	X	2598	-0-	-252	-0-	2598	2			Y	-0-					77

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2971	-0-	-779	-0-	155	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2442	-0-	-1433	-0-	172	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	206	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2446	-0-	-914	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	172	1	3254	2	N	-0-					-0-
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	139	1	2894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3607	-0-	-61	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2188	-0-	-1652	-0-	41	1	2147	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	445	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2532	-0-	-630	-0-	556	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	419	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1152	-0-	-1704	-0-	456	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	498	1	1375	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1140	-0-	-1470	-0-	406	1	734	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			Y	-0-					52
12	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			Y	-0-					52
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					52
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	2882	2	21	9	Y	19	58	1			13
03	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3078	2			Y	-0-					13
04	3420	X	3043	-0-	-377	-0-	3043	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1598	-0-	-1972	-0-	74	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	1446	-0-	-2243	-0-	86	1	1360	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1393	-0-	-1304	-0-	53	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2087	-0-	-349	-0-	29	1	2058	2	N	-0-			-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	31	1	3754	2	N	-0-			-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	58	1	3045	2	N	-0-			-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	339	1	2467	3	N	-0-			-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-			-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	349	1	147	3	N	-0-			-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	257	1	1122	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	360	1	1872	3	N	-0-			-0-
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5399	-0-	-1171	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	5483	-0-	-1182	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	3771	-0-	-1406	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	3957	-0-	-719	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	4203	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2094	-0-	-396	-0-	73	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	79	1	2065	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	79	1	1478	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	569	-0-	-1727	-0-	45	1	524	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1902	-0-	-268	-0-	75	1	1827	2	N	-0-			-0-
*04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	64	1	2295	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	118	1	3939	2	N	-0-			-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	113	1	3962	2	N	-0-			-0-
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	2	N	-0-			-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	177	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	171	1	2662	2	N	-0-			-0-
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	161	1	973	2	N	-0-			67
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	N	-0-			67
01	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	84	1	932	2	N	-0-			67
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	-0-			67
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	N	-0-			67
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	2	N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	101	1	109	2	N	-0-			-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	241	1	765	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	967	-0-	-893	-0-	136	1	831	2	Y	-0-			43
12	1922	X	1193	-0-	-729	-0-	166	1	1027	2	Y	-0-			43
01	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	188	1	820	2	Y	-0-			43
02	1316	X	411	-0-	-905	-0-	153	1	258	2	Y	-0-			43
03	1302	X	687	-0-	-615	-0-	199	1	488	2	Y	-0-			43
04	1140	X	651	-0-	-489	-0-	176	1	475	2	Y	-0-			43

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	212	1	3737	2	N	-0-			-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	224	1	5090	2	N	-0-			-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	206	1	5093	2	N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3300	2	N	-0-			-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	193	1	3884	2	N	-0-			-0-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	178	1	3906	2	N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-			-0-
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	5467	-0-	-2737	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4954	-0-	-446	-0-	14	1	4940	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	51	1	5275	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	4	1	4958	2	N	-0-			-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	2	1	4910	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4552	-0-	-608	-0-	4552	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5560	-0-	-560	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5331	-0-	-185	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5494	-0-	-613	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5577	-0-	-333	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5211	-0-	-81	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5645	-0-	-152	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	193	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	445	-0-	-5507	-0-	185	1	260	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3893	-0-	-1483	-0-	205	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2863	-0-	-3089	-0-	199	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	144	1	4756	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4910	-0-	-732	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	42	1	2987	2	N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	45	1	2970	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	43	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-	47	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	59	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2658	-0-	-372	-0-	61	1	2597	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	140	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	162	1	5888	2	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	163	1	6401	2	N	-0-					-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	132	1	5572	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	160	1	6408	2	N	-0-					-0-
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	164	1	6073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

11	4260	X	4174	-0-	-86	-0-	4171	2	3	9	Y	3					14
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			Y	-0-					14
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			Y	-0-					14
02	4116	X	3881	-0-	-235	-0-	3881	2			Y	-0-					14
03	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			Y	-0-					14
04	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	4059	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

11	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2234	-0-	-174	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

11	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	127	1	3009	2	Y	3					14
							3	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	258	1	3735	2	Y	-0-					14
01	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	271	1	2243	2	Y	-0-					14
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	248	1	2973	2	Y	-0-					14
03	3999	X	3410	-0-	-589	-0-	213	1	3197	2	Y	-0-					14
04	3870	X	2811	-0-	-1059	-0-	265	1	2546	2	Y	-0-					14

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	290	-0-	290	290	8	1	282	2	N	-0-			-0-
03	1616	X	1326	-0-	-290	-0-	278	1	1048	2	N	-0-			-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	380	1	3720	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

11	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3584	-0-	-112	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3877	-0-	-23	-0-	3877	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

11	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6957	-0-	-173	-0-	6956	2	1	4	N	-0-			-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	5483	-0-	-1013	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	6827	-0-	-365	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6613	-0-	-347	-0-	6613	2			N	-0-			-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

11	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2687	-0-	-309	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	2840	-0-	-477	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2534	-0-	-676	-0-	2534	2			N	-0-			-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
01	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
02	4284	X	3421	-0-	-863	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	4320	2			N	-0-			-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	120	1	3820	2	N	16			94
							18	9							
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	143	1	4019	2	N	9			103
							10	9							
01	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	150	1	3776	2	N	-0-			103
02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	121	1	3405	2	N	-0-			103
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	138	1	3863	2	N	-0-			103
04	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	143	1	3389	2	N	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	170	1	5151	2	N	-0-			-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	88	1	6986	2	N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

11	7410	X	4411	-0-	-2999	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	5420	-0-	-2020	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	5688	-0-	-80	-0-	5688	2			N	-0-			-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
*04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	9330	X	7937	-0-	-1393	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	8676	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	7847	-0-	-105	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
03	9393	X	8837	-0-	-556	-0-	8837	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8202	-0-	-888	-0-	8202	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	266	1	852	2	N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	236	1	215	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	211	-0-	-825	-0-	211	1			N	-0-			-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	1			N	-0-			-0-
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	1			N	-0-			-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	4770	X	1791	-0-	-2979	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	1939	-0-	-1843	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	2531	-0-	-1251	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
02	2464	X	1056	-0-	-1408	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
03	2418	X	976	-0-	-1442	-0-	976	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	5880	X	5312	-0-	-568	-0-	5312	2			Y	-0-			6
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-			6
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-			6
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-			6
03	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			Y	-0-			6
04	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2			Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7816	-0-	-464	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8136	-0-	-420	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8055	-0-	-439	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6837	-0-	-751	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
*04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1570	-0-	-25	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1733	-0-	-1243	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1628	-0-	-1252	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	2	23	9	Y	21	19	1			4
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4670	2	32	9	Y	29	30	1			3
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5008	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	4452	X	4385	-0-	-67	-0-	4371	2	14	9	Y	13	12	1			4
03	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	4815	2	13	9	Y	12	14	1			2
*04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5154	2	13	9	Y	12	12	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	482	-0-	-358	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	900	N	189	-0-	-711	-0-	189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5941	-0-	-149	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6191	-0-	-102	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5585	-0-	-43	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5834	-0-	-397	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	201	1	5488	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4906	-0-	-1263	-0-	229	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	263	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5329	-0-	-243	-0-	238	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	269	1	5290	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4726	-0-	-974	-0-	254	1	4472	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	18	1	4308	2	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	19	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	21	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	14	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3618	-0-	-846	-0-	20	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3312	-0-	-1008	-0-	20	1	3290	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

11	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4301	-0-	-1000	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3970	-0-	-818	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	107	1	2882	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	154	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	1983	-0-	-1520	-0-	136	1	1847	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	1779	-0-	-1329	-0-	147	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	1693	-0-	-1748	-0-	160	1	1533	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	166	1	1740	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	60	1	4307	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	61	1	4040	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	74	1	4299	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3619	-0-	-469	-0-	74	1	3545	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	95	1	3248	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3104	-0-	-1276	-0-	88	1	3016	2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	2880	-0-	-1684	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	3208	-0-	-1783	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4157	-0-	-613	-0-	4157	2			N	-0-			-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1878	-0-	-162	-0-	155	1	1723	3	Y	-0-			56
12	2232	X	1037	-0-	-1195	-0-	134	1	903	3	Y	-0-			56
01	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	171	1	1105	3	Y	-0-			56
02	2212	X	851	-0-	-1361	-0-	169	1	682	3	Y	-0-			56
03	2449	X	543	-0-	-1906	-0-	129	1	414	3	Y	-0-			56
04	1890	X	273	-0-	-1617	-0-	136	1	137	3	Y	-0-			56

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	3115	-0-	-301	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	134	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	112	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	166	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	130	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4022	-0-	-928	-0-	119	1	3903	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			Y	-0-					15
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3007	2	9	9	Y	8					23
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			Y	-0-					23
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	2659	2			Y	-0-					23
03	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2855	2	3	9	Y	3					26
04	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	2			Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2693	-0-	-487	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2324	-0-	-392	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	2861	2			Y	-0-					17
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2986	2	9	9	Y	8					25
01	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			Y	-0-					25
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	2			Y	-0-					25
03	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2850	2	2	9	Y	2					27
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2			Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					211
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					211
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					211
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					211
03	1829	N	654	-0-	-1175	-0-	654	2			N	-0-					211
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	59	2			N	-0-					211

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1347	-0-	-963	-0-	122	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	135	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	120	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2087	-0-	-601	-0-	133	1	1954	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	168	1	1637	2	N	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	140	1	4463	2	N	-0-					-0-
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	136	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2755	-0-	-129	-0-	85	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3241	-0-	-510	-0-	100	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2650	-0-	-980	-0-	206	1	2444	2	N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

11	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4950	-0-	-986	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6091	-0-	-269	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

11	14460	X	12803	-0-	-1657	-0-	12801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14539	X	14457	-0-	-82	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
01	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14669	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	11754	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	14446	X	14159	-0-	-287	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	14148	-0-	-42	-0-	14144	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

11	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

11	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2822	-0-	-1425	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2692	-0-	-1144	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4990	-0-	-862	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5555	-0-	-924	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5783	-0-	-337	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2686	-0-	-972	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2859	-0-	-445	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2576	2	21	9	N	19					75
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					75
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2170	2	37	9	N	34					109
02	2436	N	1773	-0-	-663	-0-	1773	2			N	-0-					109
03	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					109
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					109

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	7350	X	1827	-0-	-5523	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3179	-0-	-2339	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1864	-0-	-1794	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1095	-0-	-2209	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	116	-0-	-2854	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

11	8460	X	8444	-0-	-16	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8708	-0-	-127	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8019	-0-	-816	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5545	-0-	-2435	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7469	-0-	-1273	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8118	-0-	-312	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1806	-0-	-504	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4670	-0-	-874	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5669	-0-	-717	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5753	-0-	-427	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5552	-0-	-328	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4916	-0-	-572	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5412	-0-	-138	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1498	-0-	-2222	-0-	180	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1050	-0-	-2360	-0-	474	1	576	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1292	-0-	-1529	-0-	431	1	861	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	884	-0-	-1524	-0-	457	1	427	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	368	1	900	2	N	-0-					-0-
*04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	270	1	2286	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	188	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	147	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	162	1	2152	2	N	-0-					-0-
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	161	1	2383	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	224	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	229	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	211	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2433	-0-	-339	-0-	198	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	258	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	239	1	2083	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6561	-0-	-939	-0-	88	1	6473	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5641	-0-	-2202	-0-	129	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6928	-0-	-915	-0-	127	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5798	-0-	-1286	-0-	118	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5552	-0-	-2105	-0-	144	1	5408	2	N	-0-					-0-
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	99	1	6888	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					27
12	7192	X	3868	-0-	-3324	-0-	3868	2			Y	-0-					27
01	7192	X	3848	-0-	-3344	-0-	3848	2			Y	-0-					27
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					27
03	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2			Y	-0-					27
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

11	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3212	-0-	-904	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3268	-0-	-1112	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

11	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5963	2			Y	-0-					71
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					71
01	6262	X	6065	-0-	-197	-0-	6065	2			Y	-0-					71
02	5656	X	5425	-0-	-231	-0-	5425	2			Y	-0-					71
03	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			Y	-0-					71
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	5633	2			Y	-0-					71

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	334	1	3964	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	301	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	265	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	342	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1380	-0-	-2154	-0-	373	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	318	1	2720	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

11	4710	X	3477	-0-	-1233	-0-	135	1	3342	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4193	-0-	-829	-0-	107	1	4086	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3972	-0-	-1050	-0-	78	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	1116	-0-	-3420	-0-	28	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	1794	-0-	-2701	-0-	49	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2694	-0-	-1356	-0-	95	1	2597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2191	-0-	-630	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2176	-0-	-372	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2400	-0-	-150	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	99	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	129	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	105	1	3892	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4452	X	1653	-0-	-2799	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	71	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	65	1	4653	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	159	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	121	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4426	-0-	-844	-0-	116	1	4310	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4114	-0-	-646	-0-	103	1	4010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4960	X	2885	-0-	-2075	-0-	146	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2963	-0-	-1837	-0-	215	1	2748	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

11	4380	X	2428	-0-	-1952	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3098	-0-	-653	-0-	46	1	3052	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3273	-0-	-478	-0-	14	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	5	1	3257	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	269	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	201	1	1682	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1537	-0-	-2555	-0-	117	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	133	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	119	1	4770	2	N	-0-					-0-
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	190	1	4679	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

11	3090	X	2372	-0-	-718	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1936	-0-	-528	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	262	-0-	-2466	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	83	1	129	2	N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	264	1	5797	2	N	-0-					-0-
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	235	1	5401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5847	-0-	-1683	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5738	-0-	-1547	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5356	-0-	-1650	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5096	-0-	-1232	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	765	-0-	-1951	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2470	-0-	-1430	-0-	29	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	28	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	32	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1787	-0-	-509	-0-	30	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	35	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1791	-0-	-669	-0-	33	1	1758	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3427	-0-	-563	-0-	94	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	95	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3651	-0-	-472	-0-	94	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3375	-0-	-321	-0-	65	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	74	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	82	1	3452	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4544	-0-	-166	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2984	-0-	-1186	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	1441	-0-	-3209	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	2387	-0-	-609	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	156	1	3646	2	Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	859	-0-	-1301	-0-	19	1	840	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1250	-0-	-982	-0-	18	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	810	-0-	-1422	-0-	21	1	789	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	18	-0-	-1018	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	1240	X	146	-0-	-1094	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	172	-0-	-1028	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3062	-0-	-130	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	100	1	3962	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4807	-0-	1707	1707	122	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2953	-0-	-147	1560	80	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	3782	X	2222	-0-	-1560	-0-	141	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	2	N	-0-					-0-
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
*04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5098	-0-	-670	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3067	-0-	-383	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	145	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	146	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	142	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	963	-0-	-1114	-0-	164	1	799	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	466	-0-	-1694	-0-	152	1	314	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	462	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	557	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	457	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	529	1	6528	2	N	-0-					-0-
*04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	208	1	11622	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1446	-0-	-122	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	109	1	2428	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	126	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2589	-0-	-99	-0-	111	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	112	1	2645	2	N	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	100	1	3070	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	264	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	269	1	5042	2	N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	264	1	6389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	220	1	4096	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	244	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	235	1	3567	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	310	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	304	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	134	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	87	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	109	1	3818	2	N	-0-					-0-
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	158	1	3756	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	N	-0-					-0-
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	91	1	1873	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4327	-0-	-377	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4351	-0-	-857	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4266	-0-	-744	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	195	1	2199	2	N	-0-			-0-
01	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	1			N	-0-			-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	156	1	3920	2	N	-0-			-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	176	1	5359	2	N	-0-			-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	174	1	5013	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5211	-0-	-639	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5037	-0-	-311	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5626	-0-	-109	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2036	-0-	-708	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	2568	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		73	-0-	73	102	6	1	67	2	N	-0-			-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	886	-0-	-914	-0-	171	1	715	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	178	-0-	-1558	-0-	178	1			N	-0-			-0-
01	1302	N	188	-0-	-1114	-0-	188	1			N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	306	1	1150	2	N	-0-			-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	203	1	1064	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5838	2	29	9	Y	26	24	1			5
12	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5081	2	34	9	Y	31	33	1			3
01	6944	X	5705	-0-	-1239	-0-	5676	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	6272	X	5212	-0-	-1060	-0-	5195	2	17	9	Y	15	14	1			4
03	6944	X	5089	-0-	-1855	-0-	5074	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	5060	2	14	9	Y	13	12	1			3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	56	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	57	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2859	-0-	-1698	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	436	-0-	-3428	-0-	11	1	425	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1624	-0-	-2468	-0-	15	1	1609	2	N	-0-					-0-
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	67	1	4294	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2941	-0-	-1289	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3487	-0-	-884	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3383	-0-	-988	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2992	-0-	-676	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6245	-0-	-565	-0-	93	1	6152	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6879	-0-	-3	-0-	76	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	121	1	6974	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5639	-0-	-185	-0-	34	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6179	-0-	-703	-0-	6	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6834	-0-	-36	-0-	4	1	6830	2	N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	20	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7315	-0-	-665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9565	-0-	6565	6565	1021	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11618	-0-	8518	15083	897	1	10721	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	11010	-0-	7910	22993	813	1	10197	2	N	-0-					-0-
02	32342	X	9349	-0-	-22993	-0-	820	1	8529	2	N	-0-					-0-
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	1024	1	11898	2	N	-0-					-0-
*04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	954	1	9824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

11	3930	X	3538	-0-	-392	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3090	-0-	-550	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	174	1	5120	2	N	13					133
							14	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	175	1	5299	2	N	29					162
							32	9									
01	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	164	1	4959	2	N	-0-					162
02	5012	X	4487	-0-	-525	-0-	141	1	4345	2	N	1	15	1			148
							1	9									
03	5549	X	5048	-0-	-501	-0-	165	1	4883	2	N	-0-					148
04	5340	X	4938	-0-	-402	-0-	158	1	4780	2	N	-0-					148

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	361	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	383	1	2988	2	N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	409	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	488	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	540	1	3689	2	N	-0-					-0-
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	511	1	3287	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

11	3060	X	2690	-0-	-370	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	19020	X	12805	-0-	-6215	-0-	241	1	12564	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11423	-0-	8323	8323	223	1	11200	2	N	-0-					-0-
01	8605	X	282	-0-	-8323	-0-	282	1			N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	141	1	7204	2	N	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	216	1	9114	2	N	-0-					-0-
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	190	1	6335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5284	-0-	-506	-0-	54	1	5230	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4972	-0-	-1011	-0-	61	1	4911	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	40	1	5209	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	3229	-0-	-1699	-0-	54	1	3175	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4254	-0-	-1202	-0-	69	1	4185	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	1305	-0-	-3975	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

11	4830	X	1611	-0-	-3219	-0-	47	1	1564	2	N	-0-			-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	57	1	4875	2	N	-0-			-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	42	1	5862	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	45	1	4087	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	65	1	4779	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	3839	-0-	-1861	-0-	103	1	3736	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

11	5490	X	5217	-0-	-273	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	3229	-0-	-2289	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4625	-0-	-331	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4585	-0-	-635	-0-	4585	2			N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

11	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	238	1	1901	3	N	-0-			24
12	2759	X	2277	-0-	-482	-0-	236	1	2041	3	N	-0-			24
01	2604	X	200	-0-	-2404	-0-	178	1	22	3	N	-0-			24
02	2184	X	900	-0-	-1284	-0-	172	1	728	3	N	-0-			24
03	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	197	1	1282	3	N	-0-			24
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	219	1	2214	3	N	-0-			24

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	2	N	-0-			-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	105	1	2169	2	N	-0-			-0-
*04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2042	2	N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2311	2	N	-0-			-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	399	1	3308	2	N	-0-			-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	383	1	3490	2	N	-0-			-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	364	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	392	1	3319	2	N	-0-			-0-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	385	1	3660	2	N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

11	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	4528	-0-	-1362	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4366	-0-	-814	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	4952	-0-	-783	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4352	-0-	-1018	-0-	4352	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3485	-0-	-1661	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3448	-0-	-1712	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
*04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2854	-0-	-394	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	244	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	4147	-0-	-3200	-0-	276	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	4364	-0-	-2983	-0-	299	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	854	-0-	-5782	-0-	209	1	645	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3056	-0-	-2090	-0-	275	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	241	-0-	-4739	-0-	241	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9425	-0-	-185	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8333	-0-	-319	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8989	-0-	-281	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8180	-0-	-190	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6770	-0-	-650	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7556	-0-	-659	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7368	-0-	-582	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	150	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	157	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2410	-0-	-1527	-0-	146	1	2261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3556	X	2236	-0-	-1320	-0-	131	1	2102	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	145	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3183	-0-	-627	-0-	137	1	3043	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2111	-0-	-1969	-0-	458	1	1653	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	1532	-0-	-2281	-0-	428	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	761	-0-	-2339	-0-	550	1	211	2	N	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	378	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	461	1	2713	2	N	-0-					-0-
*04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	513	1	4333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12626	-0-	-484	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11052	-0-	-904	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12126	-0-	-1018	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12138	-0-	-492	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4732	-0-	-1718	-0-	81	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4665	-0-	-1659	-0-	93	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3776	-0-	-1835	-0-	117	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2843	-0-	-2225	-0-	62	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2824	-0-	-2074	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3539	-0-	-1201	-0-	104	1	3435	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	781	-0-	-3179	-0-	140	1	641	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2305	-0-	-1787	-0-	131	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	1924	-0-	-1641	-0-	167	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	143	-0-	-3077	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	176	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	212	-0-	-2008	-0-	86	1	126	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	289	-0-	-1061	-0-	289	1			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	318	1	1663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	252	1	1524	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	232	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	691	-0-	-659	-0-	323	1	365	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5124	-0-	-696	-0-	165	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	134	1	5499	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4610	-0-	-1497	-0-	104	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4039	-0-	-1477	-0-	76	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6060	-0-	-47	-0-	61	1	5999	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4551	-0-	-909	-0-	73	1	4478	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	3442	-0-	-3758	-0-	229	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	3600	-0-	-3840	-0-	213	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	2553	-0-	-3957	-0-	183	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	903	-0-	-2317	-0-	234	1	669	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	132	-0-	-3464	-0-	57	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	118	1	4581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6548	-0-	-179	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	136	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	149	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5094	-0-	-393	-0-	170	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3672	-0-	-1284	-0-	170	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5164	-0-	-323	-0-	174	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	156	1	4189	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2995	-0-	-1810	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1756	-0-	-2584	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6207	-0-	-65	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5606	-0-	-1264	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3864	-0-	-588	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1568	-0-	-1162	-0-	1559	3	9	9	Y	8	7	1			6
12	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1959	3	10	9	Y	9	8	1			7
01	2821	X	1350	-0-	-1471	-0-	1331	3	19	9	Y	17	18	1			6
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	3	6	1			3
03	2449	X	1448	-0-	-1001	-0-	1439	3	9	9	Y	8	4	1			7
04	1920	X	730	-0-	-1190	-0-	726	3	4	9	Y	4	7	1			4

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	640	-0-	-1700	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	792	-0-	-1626	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	51	-0-	-2026	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	784	X	23	-0-	-761	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	806	X	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1886	-0-	-1264	-0-	190	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1340	-0-	-1636	-0-	166	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	731	-0-	-2245	-0-	206	1	525	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	160	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1553	-0-	-927	-0-	146	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1345	-0-	-545	-0-	100	1	1245	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	107	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	105	1	3123	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	102	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	125	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	135	1	3268	2	N	-0-					-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	50	1	3681	2	Y	-0-					58
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	58	1	3789	2	Y	-0-					58
01	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	90	1	3283	2	Y	-0-					58
02	3584	X	3391	-0-	-193	-0-	39	1	3327	2	Y	23	65	1			16
							25	9									
03	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	49	1	3777	2	Y	-0-					16
04	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	54	1	3503	2	Y	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	494	1	1545	2	N	4	4	8			15
							4	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	1	2	9	N	2	2	8			15
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	416	1	1929	2	N	-0-					15
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	344	1	1644	2	N	4	4	8			15
							4	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	456	1	406	2	N	-0-					15
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	142	1	58	2	N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3168	-0-	-416	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3236	-0-	-180	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2957	-0-	-1483	-0-	192	1	2762	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
12	8711	X	1759	-0-	-6952	-0-	204	1	1553	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	8711	X	3645	-0-	-5066	-0-	200	1	3445	2	Y	-0-					38
02	7868	X	5913	-0-	-1955	-0-	125	1	5779	2	Y	8	8	8			38
							9	9									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	113	1	6905	2	Y	-0-					38
*04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	122	1	6342	2	Y	-0-					38

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3493	-0-	493	493	328	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	832	N	339	-0-	-493	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	355	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
*04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5748	-0-	-1242	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	4396	-0-	-2827	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	5455	-0-	-1768	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	4948	-0-	-820	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	4293	-0-	-1467	-0-	4293	2			N	-0-			-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5368	-0-	-1212	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	2722	-0-	-4563	-0-	3	1	2719	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	3306	-0-	-3744	-0-	49	1	3257	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8379	-0-	-531	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
12	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	8458	-0-	-722	-0-	8458	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
03	2759	N	1829	-0-	-930	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	1737	-0-	-753	-0-	1737	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	152	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	150	1	3487	2	N	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	150	1	3266	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2413	-0-	-583	-0-	100	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	136	1	2849	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2267	-0-	-943	-0-	114	1	2153	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	3238	-0-	-2590	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4663	-0-	-349	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5000	-0-	-425	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	4905	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5285	-0-	-1795	-0-	44	1	5241	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5530	-0-	-1786	-0-	40	1	5490	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5220	-0-	-1290	-0-	49	1	5171	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	37	1	4633	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5024	-0-	-1300	-0-	57	1	4967	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7192	-0-	-434	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

11	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	132	1	1945	2	Y	37					45
							41	9									
12	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	153	1	2391	2	Y	2					47
							2	9									
01	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	149	1	2112	2	Y	4	44	1			7
							4	9									
02	2688	X	2564	-0-	-124	-0-	127	1	2437	2	Y	-0-					7
03	2542	X	2302	-0-	-240	-0-	177	1	2125	2	Y	-0-					7
04	2460	X	2051	-0-	-409	-0-	204	1	1847	2	Y	-0-					7

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

11	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	189	1	3263	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	167	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	194	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1969	-0-	-1251	-0-	131	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	173	1	2725	2	N	-0-					-0-
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	151	1	3362	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3897	-0-	-219	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3895	-0-	-515	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

11	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3972	-0-	-399	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2361	-0-	-2351	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	1557	-0-	-2699	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3181	-0-	-1531	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	196	1	2923	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	261	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	261	1	3159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3641	-0-	-529	-0-	77	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	81	1	4143	2	N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4366	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	112	1	3278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4216	X	3447	-0-	-769	-0-	113	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	95	1	3822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	184	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2909	-0-	-1059	-0-	181	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	206	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	109	-0-	-3475	-0-	38	1	71	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	202	1	2911	2	N	-0-					-0-
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	160	1	3445	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-					9
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					9
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	1			Y	-0-					9
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	318	1	3	9	Y	3	10	1			2
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	1			Y	-0-					2
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	1			Y	-0-					2

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	118	1	2183	2	N	-0-					47
12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	137	1	2713	2	N	-0-					47
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115	1	3082	2	N	-0-					47
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	106	1	2535	2	N	-0-					47
03	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	146	1	2135	2	N	-0-					47
04	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	130	1	2392	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6063	-0-	-974	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5727	-0-	-629	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5777	-0-	-343	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6899	-0-	-1	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	51	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5736	-0-	-732	-0-	3	1	5733	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6653	-0-	-477	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	10	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1521	-0-	-2819	-0-	33	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2721	-0-	-1619	-0-	8	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3274	-0-	-646	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3135	-0-	-1205	-0-	5	1	3130	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3252	-0-	-258	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
03	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
*04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3844	-0-	-76	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	53	1	2523	2	N	39					93
							43	9									
12	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	58	1	2720	2	N	-0-					93
01	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	56	1	2636	2	N	12					105
							13	9									
02	2436	N	2007	-0-	-429	-0-	42	1	1965	2	N	-0-					105
03	2790	N	2359	-0-	-431	-0-	48	1	2311	2	N	-0-					105
04	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	52	1	2436	2	N	11					116
							12	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5330	-0-	-1330	-0-	51	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5090	-0-	-2257	-0-	100	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	5895	-0-	-1669	-0-	61	1	5833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6832	X	4645	-0-	-2187	-0-	84	1	4561	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	5036	-0-	-2528	-0-	116	1	4920	2	N	-0-					-0-
*04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	98	1	5786	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	136	1	1768	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	151	1	1499	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	617	-0-	-840	-0-	131	1	486	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	157	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	160	1	1634	2	N	-0-			-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	108	1	959	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

11	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	2778	-0-	-1252	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
02	3640	X	2453	-0-	-1187	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2130	-0-	-1280	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

11	9630	X	9300	-0-	-330	-0-	9300	2			N	-0-			-0-
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	1105	-0-	-9094	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	9212	X	8735	-0-	-477	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9335	-0-	-205	-0-	9335	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	5400	X	4179	-0-	-1221	-0-	172	1	4007	2	N	-0-			-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	175	1	4869	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	146	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2295	-0-	-1597	-0-	130	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3882	-0-	-1171	-0-	141	1	3741	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4413	-0-	-477	-0-	155	1	4258	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

11	5430	X	5281	-0-	-149	-0-	238	1	5043	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4926	-0-	-685	-0-	237	1	4689	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4196	-0-	-1229	-0-	287	1	3909	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	3353	-0-	-1575	-0-	234	1	3119	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	276	1	4798	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4705	-0-	-575	-0-	247	1	4458	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6491	-0-	-825	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4700	-0-	-1908	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5630	-0-	-1686	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5936	-0-	-1114	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

11	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4161	-0-	-1089	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

11	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	64	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4093	-0-	-2758	-0-	104	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3010	-0-	-2787	-0-	115	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4072	-0-	-1500	-0-	117	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	125	1	4805	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5553	-0-	-417	-0-	114	1	5439	2	N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

11	11340	X	7699	-0-	-3641	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	3			N	-0-					-0-
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	11427	-0-	-1066	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11678	-0-	-412	-0-	11678	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

11	3690	X	2431	-0-	-1259	-0-	14	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	1984	-0-	-1829	-0-	57	1	1927	2	N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	77	1	4624	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2703	-0-	-489	-0-	75	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	93	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	99	1	3648	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

11	6930	X	6593	-0-	-337	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
*04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7369	-0-	-1241	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8607	-0-	-383	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7707	-0-	-413	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7834	-0-	-506	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

11	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5024	-0-	-432	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4770	-0-	-686	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3876	-0-	-688	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2320	-0-	-2206	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	1976	-0-	-2112	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2351	-0-	-2175	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	187	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	181	1	5005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	178	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3698	2	N	-0-					-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	288	1	2983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

11	3660	X	2895	-0-	-765	-0-	251	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2286	-0-	-1496	-0-	249	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1529	-0-	-2253	-0-	270	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1058	-0-	-2022	-0-	198	1	860	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2577	-0-	-833	-0-	224	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	425	-0-	-2485	-0-	201	1	224	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

11	5190	X	4161	-0-	-1029	-0-	407	1	3754	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	2623	-0-	-2740	-0-	438	1	2185	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3373	-0-	-1618	-0-	433	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3271	-0-	-1237	-0-	375	1	2896	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3294	-0-	-1015	-0-	413	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2860	-0-	-1310	-0-	404	1	2456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	168	1	3248	2	N	-0-			-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	213	1	6155	2	N	-0-			-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	230	1	6853	2	N	-0-			-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	195	1	6355	2	N	-0-			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	166	1	6161	2	N	-0-			-0-
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	155	1	5705	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
01	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	3073	-0-	-455	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	172	1	3980	2	N	-0-			-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	163	1	4437	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3053	-0-	-951	-0-	161	1	2892	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	163	1	3437	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3184	-0-	-1106	-0-	133	1	3051	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

11	6000	X	3366	-0-	-2634	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4152	-0-	-2048	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	2847	-0-	-2223	-0-	2847	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

11	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6730	-0-	-431	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5694	-0-	-746	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	6021	-0-	-954	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6134	-0-	-616	-0-	6134	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

11	6360	X	5876	-0-	-484	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5565	-0-	-1007	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	4827	-0-	-941	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5153	-0-	-923	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	4661	-0-	-1219	-0-	4661	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5569	-0-	-101	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5669	-0-	-97	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5541	-0-	-225	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

11	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3201	-0-	-355	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3105	-0-	-1204	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2826	-0-	-1344	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	383	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	377	1	4654	2	N	-0-					-0-
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	381	1	7217	2	N	-0-					-0-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	176	1	6876	2	N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	173	1	4412	2	N	-0-					-0-
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	213	1	4390	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

11	7530	X	7015	-0-	-515	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6803	-0-	-1319	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	5840	-0-	-2282	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5440	-0-	-1896	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6421	-0-	-1453	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6281	-0-	-739	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

11	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2093	-0-	-1658	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2586	-0-	-1165	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5160	-0-	-79	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4777	-0-	-493	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3744	-0-	-1356	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	87	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	91	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	98	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4043	-0-	-1277	-0-	101	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	2776	-0-	-3114	-0-	128	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	2632	-0-	-3068	-0-	142	1	2490	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8439	-0-	-921	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8636	-0-	-943	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8679	-0-	-900	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7721	-0-	-791	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8351	-0-	-887	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7969	-0-	-461	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4961	-0-	-109	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5398	-0-	-782	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5316	-0-	-256	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5178	-0-	-991	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5690	-0-	-220	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1774	-0-	-1884	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1747	-0-	-1793	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2622	-0-	-978	-0-	161	1	2411	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
12	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	127	1	3276	2	Y	-0-					6
01	4092	X	2038	-0-	-2054	-0-	131	1	1907	2	Y	-0-					6
02	3696	X	311	-0-	-3385	-0-	148	1	163	2	Y	-0-					6
03	4092	X	2463	-0-	-1629	-0-	139	1	2324	2	Y	-0-					6
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	137	1	3932	2	Y	-0-					6

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			Y	-0-					45
12	9393	X	8995	-0-	-398	-0-	8995	3			Y	-0-					45
01	9393	X	8504	-0-	-889	-0-	8504	3			Y	-0-					45
02	8484	X	7532	-0-	-952	-0-	7532	3			Y	-0-					45
03	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	8878	3			Y	-0-					45
04	8910	X	8491	-0-	-419	-0-	8491	3			Y	-0-					45

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	3909	3			N	-0-					64
12	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					64
01	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3851	3			N	-0-					64
02	3752	X	3296	-0-	-456	-0-	3296	3			N	-0-					64
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4142	3			N	-0-					64
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					64

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	326	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	330	1	952	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5269	-0-	2169	2169	275	1	4990	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2800	N	1098	-0-	-1702	467	292	1	800	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1271	N	602	-0-	-669	-0-	328	1	274	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1007	-0-	-1633	-0-	326	1	677	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

11	3180	X	1520	-0-	-1660	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1460	-0-	-1826	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3826	-0-	-458	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4086	-0-	-657	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4377	-0-	-843	-0-	102	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	134	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	137	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	611	-0-	-3701	-0-	190	1	421	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3709	-0-	-1406	-0-	148	1	3561	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	1959	-0-	-2991	-0-	130	1	1829	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4012	-0-	-636	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4060	-0-	-1086	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2578	-0-	-2222	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4368	-0-	-522	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4476	-0-	-88	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10887	-0-	-603	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11270	-0-	-541	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11119	-0-	-599	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10116	-0-	-440	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10530	-0-	-1033	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10688	-0-	-232	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10583	-0-	-577	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11052	-0-	-480	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11035	-0-	-187	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8276	-0-	-1860	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	1988	-0-	-9110	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7479	-0-	-3231	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9364	-0-	-1316	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10217	-0-	-726	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
01	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9781	-0-	-119	-0-	9780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1961	-0-	-1939	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1038	-0-	-782	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3038	-0-	-562	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6237	-0-	-25	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6075	-0-	-187	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5285	-0-	-371	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6031	-0-	-1319	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5990	-0-	-1605	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7177	-0-	-2303	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9210	-0-	-586	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8682	-0-	-339	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	7329	-0-	-819	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	8696	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6295	-0-	-1115	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6300	-0-	-613	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6218	-0-	-472	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5207	-0-	-477	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5011	-0-	-1282	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5752	-0-	-1628	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5192	-0-	-1597	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5249	-0-	-703	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4668	-0-	-1422	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

11	5130	X	112	-0-	-5018	-0-	112	1			N	-0-					-0-
12	5301	X	1354	-0-	-3947	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	97	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	84	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	78	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	2103	-0-	-3807	-0-	216	1	1887	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

11	6840	X	6149	-0-	-691	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6583	-0-	-361	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5339	-0-	-1605	-0-	45	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5071	-0-	-1089	-0-	38	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1	1	6911	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4782	-0-	-1578	-0-	68	1	4714	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6024	-0-	-393	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5442	-0-	-354	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5636	-0-	-781	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4006	-0-	-2054	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

11	3330	X	2346	-0-	-984	-0-	169	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	185	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1869	-0-	-315	-0-	202	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1663	-0-	-1406	-0-	278	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	841	-0-	-2129	-0-	251	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	180	1	490	2	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

11	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	209	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1973	-0-	-135	-0-	211	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	200	1	1927	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	188	1	1730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	212	1	2010	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1012	-0-	-1058	-0-	232	1	778	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

11	1530	X	694	-0-	-836	-0-	233	1	461	2	N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	299	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	247	-0-	-397	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	265	1	947	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	83	1	4950	2	N	-0-					-0-
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	70	1	5639	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	91	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4742	-0-	-214	-0-	81	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	81	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5340	-0-	-180	-0-	66	1	5274	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	194	1	2908	2	N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	186	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	206	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2475	-0-	-17	-0-	193	1	2282	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	186	1	1758	2	N	-0-					-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	163	1	2988	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1281	-0-	-1106	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1834	-0-	-596	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2100	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1960	N	867	-0-	-1093	-0-	864	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4448	-0-	-22	-0-	4426	2	22	9	Y	20	18	1			4
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4417	2	28	9	Y	25	27	1			2
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4405	2	22	9	Y	20	20	1			2
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	4000	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4635	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	4380	X	4204	-0-	-176	-0-	4193	2	11	9	Y	10	10	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	3029	-0-	-3931	-0-	161	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	258	-0-	-6934	-0-	173	1	85	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4212	-0-	-2980	-0-	200	1	4012	2	N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	221	1	4781	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	175	1	2783	2	N	-0-					-0-
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	147	1	6246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	69	1	3281	2	Y	11					38
							12	9									
12	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	74	1	3501	2	Y	26					64
							29	9									
01	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	73	1	3435	2	Y	83					147
							91	9									
02	3276	X	3136	-0-	-140	-0-	64	1	3027	2	Y	41					188
							45	9									
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	70	1	3352	2	Y	26					214
							29	9									
04	3480	X	3006	-0-	-474	-0-	62	1	2937	2	Y	6					220
							7	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					61
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					61
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					61
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1132	2			N	-0-					61
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1221	2	3	9	N	3					64
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1165	2	7	9	N	6					70

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3010	-0-	-42	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

11	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7056	-0-	-477	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5336	-0-	-1468	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5769	-0-	-1764	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5233	-0-	-1607	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

11	6480	X	5211	-0-	-1269	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5617	-0-	-986	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5297	-0-	-314	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	84	1	301	2	N	-0-					-0-
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	299	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2989	-0-	189	189	273	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	459	X	270	-0-	-189	-0-	233	1	37	2	N	-0-					-0-
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	288	1	236	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5384	-0-	-1246	-0-	3	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4954	-0-	-1897	-0-	17	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4736	-0-	-2115	-0-	26	1	4710	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4893	-0-	-1043	-0-	39	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	26	1	5688	2	N	-0-					-0-
*04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5	1	5896	2	N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	170	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	132	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	181	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2675	-0-	-2057	-0-	83	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4024	-0-	-1215	-0-	88	1	3936	2	N	-0-					-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	123	1	4243	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4983	-0-	-1527	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5759	-0-	-968	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3645	-0-	-2927	-0-	3641	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5936	X	3064	-0-	-2872	-0-	3058	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6572	X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	4538	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	43	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	27	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	56	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	887	-0-	-725	-0-	4	1	883	2	N	-0-					-0-
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	59	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	67	1	5342	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6243	-0-	-701	-0-	46	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5855	-0-	-417	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4903	-0-	-2041	-0-	116	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5027	-0-	-1003	-0-	57	1	4970	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	161	1	3178	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	168	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2601	-0-	-1207	-0-	162	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3548	-0-	-668	-0-	178	1	3370	2	N	-0-					-0-
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	185	1	4016	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5892	-0-	-525	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6220	-0-	-197	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4527	-0-	-1269	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3336	-0-	-684	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3152	-0-	-1002	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1629	-0-	-2091	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5101	-0-	-1037	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4402	-0-	-1142	-0-	4	1	4398	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	2	1	6076	2	N	-0-					-0-
*04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2140	-0-	-470	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

11	5190	X	4954	-0-	-236	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4414	-0-	-234	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3359	-0-	-1591	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4750	2	6	9	N	5					88
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4487	2	1	9	N	1					89
*01	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	22	1	2781	2	N	68					157
							75	9									
*02	4172	X	2040	-0-	-2132	-0-	53	1	1987	2	N	-0-					157
*03	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	80	1	3829	2	N	-0-					157
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					157

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

11	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3477	-0-	-527	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3350	-0-	-760	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2227	-0-	-1077	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2550	-0-	-1108	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2063	-0-	-1477	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

11	3600	X	2811	-0-	-789	-0-	249	1	2562	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	1323	-0-	-2397	-0-	261	1	1062	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	1899	-0-	-1542	-0-	277	1	1622	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1853	-0-	-779	-0-	224	1	1629	2	N	-0-			-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	208	1	3102	2	N	-0-			-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	257	1	2791	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

11	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	473	1	2126	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	1470	-0-	-2839	-0-	437	1	1033	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	2909	-0-	-1400	-0-	398	1	2511	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	111	-0-	-3781	-0-	111	1			N	-0-			-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
04	2820	X	689	-0-	-2131	-0-	55	1	634	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	239	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	252	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	886	-0-	-974	-0-	238	1	648	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	210	-0-	-1470	-0-	210	1			N	-0-			-0-
03	1860	N	477	-0-	-1383	-0-	265	1	212	2	N	-0-			-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	275	1	2161	2	N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	297	1	542	3	Y	-0-			27
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	3	Y	-0-			27
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	259	1	1453	3	Y	-0-			27
02	1456	X	553	-0-	-903	-0-	254	1	299	3	Y	-0-			27
03	1922	X	1006	-0-	-916	-0-	202	1	804	3	Y	-0-			27
04	1860	X	139	-0-	-1721	-0-	139	1			Y	-0-			27

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			Y	-0-			23
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-			23
01	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	2			Y	-0-			23
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-			23
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-			23
*04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-			23

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	367	1	453	2	N	-0-			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	402	1	441	2	N	-0-			-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	387	1	2603	2	N	-0-			-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	1			N	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	1			N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4312	-0-	-278	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2401	-0-	-2218	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	1917	-0-	-2463	-0-	140	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2483	-0-	-1733	-0-	45	1	2438	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1076	-0-	-2613	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2523	-0-	-809	-0-	79	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	106	-0-	-3366	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2424	-0-	-1086	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6000	-0-	-930	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6285	-0-	-783	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4613	-0-	-547	-0-	182	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	189	1	4338	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3987	-0-	-1252	-0-	131	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3684	-0-	-1048	-0-	140	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	158	1	4926	2	N	-0-					-0-
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	142	1	4641	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	1			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	760	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	902	1	292	2	N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	831	1	636	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4789	-0-	4789	4789	119	1	4670	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14497	-0-	14497	19286	178	1	14319	2	N	-0-					-0-
02	28573	X	9287	-0-	-19286	-0-	96	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	143	1	10767	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	12078	-0-	-2892	-0-	145	1	11933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
03	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
*04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2			N	-0-					44
12	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-					44
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	3249	2			N	-0-					44
02	3052	X	2880	-0-	-172	-0-	2880	2			N	-0-					44
03	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	2			N	-0-					44
04	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2885	2			N	-0-					44

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
01	4028	X	3448	-0-	-580	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2557	-0-	-131	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2036	-0-	-844	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	8460	X	7938	-0-	-522	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8637	-0-	-74	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7831	-0-	-632	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7183	-0-	-461	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7859	-0-	-790	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5810	-0-	-2560	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	10350	X	8878	-0-	-1472	-0-	32	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	22	1	9937	2	N	-0-					-0-
01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10685	-0-	-10	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*04	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	8370	X	8016	-0-	-354	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7780	-0-	-528	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7150	-0-	-354	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8257	-0-	-51	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7500	-0-	-510	-0-	7498	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6856	-0-	-1454	-0-	109	1	6747	2	N	-0-			-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	79	1	8794	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	1510	-0-	-257	-0-	125	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	4307	-0-	-2105	-0-	248	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	6171	-0-	-2695	-0-	295	1	5876	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7327	-0-	-1253	-0-	27	1	7300	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	106	1	5808	2	N	-0-			-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	106	1	6147	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	116	1	6272	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5661	-0-	-415	-0-	104	1	5557	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6180	-0-	-547	-0-	110	1	6070	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5578	-0-	-602	-0-	98	1	5480	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	49	1	6009	2	N	-0-			-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	118	1	4839	2	N	-0-			-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	11	1	7469	2	N	-0-			-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1	1	8359	2	N	-0-			-0-
*04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
01	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1732	-0-	-60	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2405	-0-	-1195	-0-	216	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	229	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	233	1	2494	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	212	1	1824	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	218	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	225	-0-	-2415	-0-	223	1	2	9	N	2	2	8			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	204	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	197	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	207	1	3267	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	155	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	171	1	3831	2	N	-0-					-0-
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	165	1	3995	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7720	-0-	-278	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6035	-0-	-1049	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	2802	-0-	-4917	-0-	116	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	1799	-0-	-5671	-0-	130	1	1669	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5796	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2519	-0-	-449	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2961	-0-	-279	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-					33
12	3937	X	2212	-0-	-1725	-0-	2212	2			N	-0-					33
01	4061	X	1877	-0-	-2184	-0-	1877	2			N	-0-					33
02	3668	X	2739	-0-	-929	-0-	2739	2			N	-0-					33
03	4061	X	2795	-0-	-1266	-0-	2795	2			N	-0-					33
*04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1899	-0-	-1097	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6219	-0-	-471	-0-	6219	2			N	-0-					35
12	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-					35
01	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	5755	2			N	-0-					35
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	2			N	-0-					35
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					35
*04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6661	-0-	-119	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6815	-0-	-532	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6210	-0-	-426	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4001	-0-	-1369	-0-	208	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	191	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	204	1			N	-0-					-0-
02	3724	X	2559	-0-	-1165	-0-	186	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	178	1	3924	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	131	1	3538	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5886	-0-	-444	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3877	-0-	-3036	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	689	-0-	-6224	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3100	-0-	-3144	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3515	-0-	-2561	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3044	-0-	-2836	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2418	-0-	2418	3408	2415	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	14B2 EXT		2255	-0-	2255	5663	2253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	8041	X	2378	-0-	-5663	-0-	2371	2	7	9	Y	6	3	1			3
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2574	2	29	9	Y	26	15	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	4162	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4328	2	28	9	Y	25	27	1			2
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4456	2	22	9	Y	20	20	1			2
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12	11	1			3
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4757	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	4320	X	4293	-0-	-27	-0-	4282	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55413	X	13495	-0-	-41918	-0-	168	1	13327	2	N	-0-					-0-
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	158	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	14388	-0-	-3096	-0-	284	1	14104	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	12301	-0-	-3491	-0-	257	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	11294	-0-	-5694	-0-	275	1	11019	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11261	-0-	-2659	-0-	328	1	10933	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					22
12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					22
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			Y	-0-					22
02	3220	X	3198	-0-	-22	-0-	3198	2			Y	-0-					22
03	3565	X	2714	-0-	-851	-0-	2714	2			Y	-0-					22
04	3450	X	2627	-0-	-823	-0-	2627	2			Y	-0-					22

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9670	-0-	-1460	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		14683	-0-	14683	31431	505	1	14178	2	N	-0-					-0-
12	47100	X	15669	-0-	-31431	-0-	514	1	15155	2	N	-0-					-0-
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	172	1	10674	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	10595	-0-	-2453	-0-	162	1	10433	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	10951	-0-	-3495	-0-	122	1	10829	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	96	1	10275	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	1459	-0-	-2385	-0-	88	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	138	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	175	1	2826	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	777	-0-	-1052	-0-	90	1	687	2	N	-0-					-0-
*04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	161	1	4745	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7185	-0-	-255	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7360	-0-	-328	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6771	-0-	-117	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6146	-0-	-1294	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2761	-0-	-4439	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2	N	-0-					-0-
12	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2	N	-0-					-0-
01	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2	N	-0-					-0-
03	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2	N	-0-					-0-
04	390	X	144	-0-	-246	-0-	144	1	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1472	-0-	-718	-0-	1466	2 6 9	Y	5	5	1			1
12	2542	X	1934	-0-	-608	-0-	1925	2 9 9	Y	8	8	1			1
01	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2168	2 10 9	Y	9	9	1			1
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2 7 9	Y	6	5	1			2
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2311	2 7 9	Y	6	7	1			1
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2 6 9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2265	2 11 9	Y	10	9	1			2
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2792	2 14 9	Y	13	13	1			2
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7447	2 39 9	Y	35	33	1			4
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6168	2 22 9	Y	20	19	1			5
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6400	2 19 9	Y	17	20	1			2
04	7230	X	5523	-0-	-1707	-0-	5508	2 15 9	Y	14	13	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5575	2 147 9	Y	134					155
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5724	2 78 9	Y	71	188	1			38
01	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	2	Y	-0-					38
02	5348	X	5078	-0-	-270	-0-	5078	2	Y	-0-					38
03	5921	X	5537	-0-	-384	-0-	5537	2	Y	-0-					38
04	5730	X	5167	-0-	-563	-0-	5167	2	Y	-0-					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2	N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5872	-0-	-736	-0-	5872	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	6796	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6333	-0-	-747	-0-	6333	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2875	-0-	-125	-0-	2875	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	2759	2	N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7080	-0-	-450	-0-	7047	2	33	9	Y	30	28	1			6
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7634	2	51	9	Y	46	48	1			4
01	7688	X	7119	-0-	-569	-0-	7084	2	35	9	Y	32	33	1			3
02	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	6113	2	22	9	Y	20	18	1			5
03	7688	X	6380	-0-	-1308	-0-	6361	2	19	9	Y	17	20	1			2
04	7440	X	6579	-0-	-861	-0-	6561	2	18	9	Y	16	15	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3951	-0-	-1226	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1762	-0-	-2914	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	196	1	5303	2	N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	2	N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	60	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	38	1	10689	2	N	-0-					-0-
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	51	1	10688	2	N	-0-					-0-
*04	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	24	1	12737	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1686	-0-	-2394	-0-	173	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1612	-0-	-1736	-0-	208	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2540	-0-	-436	-0-	159	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1970	-0-	-718	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1446	-0-	-1282	-0-	136	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1185	-0-	-1275	-0-	141	1	1044	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5379	-0-	-1191	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6005	-0-	-784	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4744	-0-	-1304	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6409	-0-	-194	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6071	-0-	-319	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6077	-0-	-643	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5470	-0-	-978	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4369	-0-	-1455	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5258	-0-	-1190	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5149	-0-	-941	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5509	-0-	-343	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6867	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16486	-0-	-494	-0-	16484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	17546	X	16005	-0-	-1541	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15881	-0-	-1665	-0-	15878	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	15540	X	13447	-0-	-2093	-0-	13444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14133	-0-	-2367	-0-	14129	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3792	-0-	-436	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3903	-0-	-627	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	163	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	181	1	6103	2	N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	163	1	5499	2	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	144	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	135	1	4567	2	N	-0-					-0-
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	159	1	5362	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3764	-0-	-1306	-0-	62	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3235	-0-	-1353	-0-	70	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	70	1	3414	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2882	-0-	-646	-0-	23	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	37	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2695	-0-	-1055	-0-	5	1	2690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	380	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	324	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	339	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	335	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	271	1	1620	2	N	-0-					-0-
*04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	425	1	2564	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3470	-0-	-1870	-0-	336	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	4531	-0-	-987	-0-	289	1	4242	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	288	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	3035	-0-	-1641	-0-	234	1	2801	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	2424	-0-	-2102	-0-	249	1	2175	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	287	1	3674	3	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6083	-0-	-37	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4036	-0-	-1816	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5959	-0-	-131	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	57	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	88	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	87	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3588	-0-	-164	-0-	88	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	53	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	7	1	3318	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6326	-0-	-1144	-0-	106	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6492	-0-	-1165	-0-	113	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	4376	-0-	-3250	-0-	161	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	2859	-0-	-3889	-0-	181	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	1644	-0-	-4897	-0-	236	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	231	-0-	-6099	-0-	231	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	334	1	2411	2	N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	347	1	3463	2	N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	336	1	2307	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	293	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	282	1	4536	2	N	-0-					-0-
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	318	1	3972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6315	-0-	-435	-0-	6315	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	6741	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5703	-0-	-597	-0-	5703	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5439	-0-	-1381	-0-	5439	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4365	-0-	-2235	-0-	4365	2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	4208	2	20 9	Y	18	17	1		14
12	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4077	2	21 9	Y	19	19	1		14
01	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	4118	2	29 9	Y	26	30	1		10
02	3948	X	3767	-0-	-181	-0-	3745	2	22 9	Y	20	14	1		16
03	4371	X	3572	-0-	-799	-0-	3554	2	18 9	Y	16	17	1		15
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3768	2	26 9	Y	24	16	1		23

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

11	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	21	1	2803 2	N	-0-				-0-
12	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	23	1	3390 2	N	-0-				-0-
01	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	22	1	3057 2	N	-0-				-0-
02	3416	X	2186	-0-	-1230	-0-	13	1	2173 2	N	-0-				-0-
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	6	1	4993 2	N	-0-				-0-
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	16	1	5167 2	N	-0-				-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2		N	-0-				-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2		N	-0-				-0-
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	6512	2		N	-0-				-0-
02	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2		N	-0-				-0-
03	6727	X	6201	-0-	-526	-0-	6201	2		N	-0-				-0-
04	6390	X	5732	-0-	-658	-0-	5732	2		N	-0-				-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	312	1	1649 3	N	-0-				15
12	2573	X	2077	-0-	-496	-0-	313	1	1764 3	N	-0-				15
01	2573	X	1439	-0-	-1134	-0-	244	1	1195 3	N	-0-				15
02	2324	X	457	-0-	-1867	-0-	199	1	258 3	N	-0-				15
03	2139	X	1154	-0-	-985	-0-	252	1	902 3	N	-0-				15
04	2010	X	777	-0-	-1233	-0-	284	1	493 3	N	-0-				15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-				-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-				-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	4241	2		N	-0-				-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-				-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-				-0-
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		N	-0-				-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

11	4530	X	2909	-0-	-1621	-0-	2909	2		N	-0-				-0-
12	4681	X	3582	-0-	-1099	-0-	3582	2		N	-0-				-0-
01	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	2		N	-0-				-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-				-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-				-0-
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	626	1	2941	3	Y	-0-					13
12	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	792	1	2802	3	Y	-0-					13
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	545	1	3101	3	Y	-0-					13
02	3332	X	2092	-0-	-1240	-0-	580	1	1512	3	Y	-0-					13
03	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	628	1	2504	3	Y	-0-					13
04	3570	X	1953	-0-	-1617	-0-	630	1	1323	3	Y	-0-					13

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	77	1	7040	2	N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	73	1	6839	2	N	-0-					-0-
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	73	1	6837	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	59	1	4435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	43	1	6547	2	N	-0-					-0-
*04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	118	1	5387	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4733	-0-	-757	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5100	-0-	-220	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4945	-0-	-455	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4361	-0-	-139	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3198	-0-	-890	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3650	-0-	-700	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1276	-0-	-674	-0-	323	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	347	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	983	-0-	-536	-0-	336	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	350	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	285	1	1530	2	N	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1656	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1866	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2193	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2195	-0-	-521	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4085	-0-	-1015	-0-	9	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2925	-0-	-2345	-0-	15	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3236	-0-	-1383	-0-	85	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3708	-0-	-464	-0-	32	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6459	-0-	-201	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6809	X	4134	-0-	-2675	-0-	333	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3783	-0-	683	683	303	1	3480	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4951	-0-	1851	2534	314	1	4633	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6204	X	3670	-0-	-2534	-0-	254	1	3412	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	337	1	3411	2	N	-0-					-0-
*04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	326	1	4216	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1711	-0-	-1229	-0-	1702	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	2175	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	3038	X	1737	-0-	-1301	-0-	1727	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2380	X	1362	-0-	-1018	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3551	2	10	9	Y	9	8	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	233	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	211	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	201	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1178	N	193	-0-	-985	-0-	193	1			N	-0-					-0-
04	1140	N	131	-0-	-1009	-0-	130	1	1	9	N	1	1	8			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8362	-0-	-248	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8549	-0-	-255	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	3906	-0-	-4805	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8627	-0-	-73	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	451	-0-	-1005	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	238	1	2815	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
12	3534	X	202	-0-	-3332	-0-	200	1	2	9	Y	2	2	8			63
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	220	1	3415	2	Y	-0-					63
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	237	1	3383	2	Y	8	8	8			63
							9	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	266	1	3004	2	Y	-0-					63
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	240	1	3663	2	Y	-0-					63

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3004	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2828	2	15	9	Y	14	16	1			1
01	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2972	2	10	9	Y	9	7	1			3
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3300	2	9	9	Y	8	10	1			1
04	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3012	2	9	9	Y	8	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4728	-0-	-942	-0-	403	1	4325	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	514	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	505	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3637	-0-	-1207	-0-	407	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	504	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	549	1	3740	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1889	2	9	9	Y	8	9	1			6
12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	1793	2	9	9	Y	8	8	1			6
01	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	1706	2	12	9	Y	11	13	1			4
02	1764	X	1542	-0-	-222	-0-	1529	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1953	X	1896	-0-	-57	-0-	1887	2	9	9	Y	8	10	1			7
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	Y	10	8	1			9

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5007	-0-	-1203	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	1213	-0-	-5204	-0-	185	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	219	-0-	-6198	-0-	219	1			N	-0-					-0-
02	5796	X	3584	-0-	-2212	-0-	213	1	3371	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	3462	-0-	-2955	-0-	313	1	3149	2	N	-0-					-0-
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	256	1	5407	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3682	-0-	582	582	3682	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3745	-0-	745	1327	3745	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10356	-0-	-654	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10537	-0-	-716	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10361	-0-	-768	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9278	-0-	-550	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10170	-0-	-618	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10111	-0-	-239	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5505	-0-	-515	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5788	-0-	-1280	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4292	-0-	-2548	-0-	19	1	4273	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	99	1	3944	2	Y	-0-					28
12	4464	X	3883	-0-	-581	-0-	87	1	3796	2	Y	-0-					28
01	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	81	1	3906	2	Y	-0-					28
02	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	72	1	3581	2	Y	-0-					28
03	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	69	1	3957	2	Y	-0-					28
04	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	64	1	3702	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1819	-0-	-365	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

11	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7085	-0-	-138	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5903	-0-	-565	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6633	-0-	-297	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

11	2970	X	1963	-0-	-1007	-0-	150	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	145	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	189	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	196	1	1605	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

11	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4211	-0-	-499	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	377	1	6636	2	N	-0-					-0-
12	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	434	1	9447	2	N	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	377	1	6590	2	N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	307	1	6491	2	N	-0-					-0-
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	341	1	7659	2	N	-0-					-0-
*04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	328	1	6938	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

11	3810	X	3059	-0-	-751	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2437	-0-	-671	-0-	35	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	108	1	4032	2	Y	-0-					17
12	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	104	1	3770	2	Y	-0-					17
01	4619	X	3753	-0-	-866	-0-	100	1	3653	2	Y	-0-					17
02	4172	X	3339	-0-	-833	-0-	122	1	3217	2	Y	-0-					17
03	4495	X	3447	-0-	-1048	-0-	124	1	3323	2	Y	-0-					17
04	4140	X	3096	-0-	-1044	-0-	87	1	3009	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5061	-0-	-309	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4394	-0-	-366	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			Y	-0-					30
12	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3893	2			Y	-0-					30
01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	3885	2	11	9	Y	10					40
02	3752	X	3505	-0-	-247	-0-	3505	2			Y	-0-					40
03	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	3817	2	9	9	Y	8					48
04	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	2			Y	-0-					48

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4461	-0-	-519	-0-	350	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	343	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	312	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3112	-0-	-1536	-0-	305	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4621	-0-	-525	-0-	372	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	375	1	4016	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	535	1	1850	2	N	-0-					-0-
*04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	619	1	1466	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

11	4110	X	4090	-0-	-20	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3759	-0-	-189	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3942	-0-	-288	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	358	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	362	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	362	1	686	2	N	-0-					-0-
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	1			N	-0-					-0-
04	540	N	224	-0-	-316	-0-	224	1			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4655	-0-	-861	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5031	-0-	-1076	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

11	12990	X	12937	-0-	-53	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12803	-0-	-341	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12648	-0-	-744	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10249	-0-	-1847	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12884	-0-	-508	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11968	-0-	-962	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	82	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	83	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	113	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	2134	-0-	-2486	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3937	-0-	-1178	-0-	113	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3772	-0-	-1148	-0-	102	1	3670	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

11	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6824	-0-	-213	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6183	-0-	-173	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6664	-0-	-373	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6571	-0-	-59	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2883	-0-	-421	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2893	-0-	-647	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	86	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3818	-0-	-1700	-0-	92	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2837	-0-	-2147	-0-	102	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3609	-0-	-1909	-0-	97	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	94	1	4171	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

11	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	49	1	2310	2	Y	4					80
							4	9									
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	54	1	2551	2	Y	12					92
							13	9									
01	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	45	1	2135	2	Y	-0-					92
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	45	1	2139	2	Y	10					102
							11	9									
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	51	1	2437	2	Y	38					140
							42	9									
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	47	1	2234	2	Y	73	76	1			137
							80	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

11	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	64	1	3034	2	Y	4					96
							4	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	67	1	3156	2	Y	13					109
							14	9									
01	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	68	1	3194	2	Y	-0-					109
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	62	1	2895	2	Y	12					121
							13	9									
03	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	67	1	3195	2	Y	42					163
							46	9									
04	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	54	1	2556	2	Y	82	89	1			156
							90	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	16	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	2	1	5180	2	N	-0-					-0-
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

11	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4240	-0-	-230	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4675	-0-	-275	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5065	-0-	-50	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4883	-0-	-7	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	3471	-0-	-3429	-0-	49	1	3422	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3524	-0-	-2335	-0-	66	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	97	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3544	-0-	-264	-0-	84	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	95	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3118	-0-	-812	-0-	109	1	3009	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	329	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	329	1	3782	2	N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	334	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3266	-0-	-514	-0-	244	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2258	-0-	-1927	-0-	241	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	889	-0-	-3161	-0-	334	1	555	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	100	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	112	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2581	-0-	-550	-0-	116	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1961	-0-	-839	-0-	39	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	1	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8032	-0-	-518	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8289	-0-	-577	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7942	-0-	-924	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7015	-0-	-993	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7287	-0-	-1176	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8925	-0-	-585	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9389	-0-	-376	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9508	-0-	-133	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8381	-0-	-159	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	6652	-0-	-2803	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	912	-0-	-2568	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2467	-0-	-1493	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
*04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4872	X	3089	-0-	-1783	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2634	-0-	-2760	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	106	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	101	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	94	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	84	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	111	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	108	1	2220	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

11	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4227	-0-	-330	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3664	-0-	-88	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

11	8310	X	7718	-0-	-592	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7812	-0-	-744	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7136	-0-	-256	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7911	-0-	-118	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7515	-0-	-195	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

11	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4539	-0-	-137	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

11	5550	X	4118	-0-	-1432	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3540	-0-	-1823	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3476	-0-	-926	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3403	-0-	-857	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8576	-0-	-214	-0-	8534	2	42	9	Y	38	34	1			8
12	9083	X	8710	-0-	-373	-0-	8653	2	57	9	Y	52	55	1			5
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8746	2	45	9	Y	41	41	1			5
02	8008	X	7857	-0-	-151	-0-	7829	2	28	9	Y	25	23	1			7
03	8866	X	8366	-0-	-500	-0-	8341	2	25	9	Y	23	27	1			3
04	8580	X	8030	-0-	-550	-0-	8008	2	22	9	Y	20	19	1			4

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	1			N	-0-					-0-
02	396	X	249	-0-	-147	-0-	249	1			N	-0-					-0-
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	330	1	1376	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	8996	-0-	5996	5996	147	1	8849	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4132	-0-	-766	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4659	-0-	-441	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5180	-0-	-520	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4417	-0-	-735	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
*04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4209	-0-	-327	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6591	-0-	-136	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6619	-0-	-731	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5530	-0-	-1022	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

11	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	193	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	159	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3250	-0-	-780	-0-	278	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2928	-0-	-208	-0-	266	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	312	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	298	1	2617	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	2			Y	-0-					19
12	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	5958	2			Y	-0-					19
01	6727	X	5801	-0-	-926	-0-	5801	2			Y	-0-					19
02	6076	X	5231	-0-	-845	-0-	5231	2			Y	-0-					19
03	6727	X	5732	-0-	-995	-0-	5732	2			Y	-0-					19
04	6090	X	5531	-0-	-559	-0-	5531	2			Y	-0-					19

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

11	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	192	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1834	-0-	-1049	-0-	179	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	205	1	2905	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	X	230	-0-	-2570	-0-	227	1	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	X	105	-0-	-2995	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	3000	X	923	-0-	-2077	-0-	279	1	642	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

11	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

11	3540	X	2854	-0-	-686	-0-	291	1	2563	2	N	-0-					100
12	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	303	1	3314	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	3658	X	2242	-0-	-1416	-0-	324	1	1918	2	N	-0-					100
02	2660	X	1586	-0-	-1074	-0-	215	1	1370	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	3627	X	2097	-0-	-1530	-0-	176	1	1921	2	N	-0-					100
04	3510	X	2216	-0-	-1294	-0-	163	1	2053	2	N	-0-					100

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

11	5760	X	5631	-0-	-129	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5120	-0-	-284	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

11	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	267	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	177	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	121	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	81	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3014	-0-	-1233	-0-	176	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	192	1	3155	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

11	5700	X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50841	X	13921	-0-	-36920	-0-	663	1	13258	2	N	-0-					-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	462	1	12344	2	N	-0-					-0-
01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	563	1	13655	2	N	-0-					-0-
02	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	480	1	11708	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11898	-0-	-1153	-0-	365	1	11533	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9233	-0-	-3397	-0-	171	1	9062	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		15380	-0-	15380	17318	391	1	14989	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		13499	-0-	13499	30817	49	1	13450	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16991	-0-	16991	47808	592	1	16399	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13211	-0-	13211	61019	335	1	12876	2	N	-0-					-0-
03	72315	X	11296	-0-	-61019	-0-	75	1	11221	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	11080	-0-	-4550	-0-	115	1	10965	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	69	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	N	-0-					-0-
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72	1	1940	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1826	-0-	-747	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7199	-0-	-61	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7341	-0-	-223	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6575	-0-	-257	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6933	-0-	-267	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3211	-0-	-1017	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3085	-0-	-1906	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4002	-0-	-828	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5482	-0-	-8	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4452	-0-	-672	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4741	-0-	-932	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4274	-0-	-1216	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5215	-0-	-581	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	3750	-0-	-3180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6147	-0-	-890	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5234	-0-	-1122	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5949	-0-	-189	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4955	-0-	-445	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4125	-0-	-1393	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5102	-0-	-416	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4191	-0-	-793	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4442	-0-	-2998	-0-	302	1	4140	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7846	-0-	-803	-0-	300	1	7546	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7780	-0-	-869	-0-	329	1	7451	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	4788	-0-	-3024	-0-	267	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	280	1	7275	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	5619	-0-	-1971	-0-	250	1	5369	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	116	1	6486	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5485	-0-	-870	-0-	98	1	5387	2	N	-0-			-0-
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	1	1	7022	2	N	-0-			-0-
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	6071	-0-	-79	-0-	6071	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3323	-0-	-1177	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3765	-0-	-155	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7501	-0-	-32	-0-	7501	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
02	7308	X	6992	-0-	-316	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7254	-0-	-837	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	6731	-0-	-949	-0-	6731	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	2246	-0-	-5674	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	6641	-0-	-1264	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8104	-0-	-266	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	6946	-0-	-2114	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	7894	-0-	-1468	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	5912	-0-	-3450	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	6090	-0-	-1610	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	6370	-0-	-2062	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
04	7650	X	6182	-0-	-1468	-0-	6182	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	198	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	142	1	5198	2	N	-0-			-0-
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	169	1	5883	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	3930	-0-	-1418	-0-	36	1	3894	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	98	1	5284	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5590	-0-	-140	-0-	148	1	5442	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

11	13110	X	13097	-0-	-13	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
12	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	13132	-0-	-12	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	12053	-0-	-183	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12714	-0-	-833	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12732	-0-	-378	-0-	12732	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

11	4830	X	3986	-0-	-844	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2799	-0-	-925	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2892	-0-	-1231	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2232	-0-	-1758	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4252	-0-	-119	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3831	-0-	-397	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3739	-0-	-791	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4736	-0-	-2236	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5011	-0-	-2708	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5762	-0-	-1708	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	106	1	6109	2	Y	-0-					9
12	7781	X	6756	-0-	-1025	-0-	52	1	6704	2	Y	-0-					9
01	7812	X	6332	-0-	-1480	-0-	6332	2			Y	-0-					9
02	7056	X	4545	-0-	-2511	-0-	4545	2			Y	-0-					9
03	7812	X	5903	-0-	-1909	-0-	5903	2			Y	-0-					9
04	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	6378	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1099	-0-	-971	-0-	291	1	808	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1807	-0-	-332	-0-	297	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	261	1	2353	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1727	-0-	-65	-0-	242	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1788	-0-	-10	-0-	271	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	275	-0-	-2245	-0-	275	1			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5715	-0-	-285	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5796	-0-	-404	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7107	-0-	-753	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7135	-0-	-553	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6872	-0-	-630	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6669	-0-	-107	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7266	-0-	-81	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	825	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	2418	X	1013	-0-	-1405	-0-	1006	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1720	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1783	3	12	9	Y	11	7	1			9
03	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1988	3	9	9	Y	8	9	1			8
*04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1748	3	9	9	Y	8	8	1			8

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	215	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	248	1	2132	2	N	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	252	1	2640	2	N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	216	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	238	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1859	-0-	-691	-0-	198	1	1661	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4784	-0-	-548	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4316	-0-	-500	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2379	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	3007	X	1546	-0-	-1461	-0-	1537	2	9	9	Y	8	11	1			6
01	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2668	2	18	9	Y	16	15	1			7
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2718	2	17	9	Y	15	10	1			12
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2869	2	12	9	Y	11	13	1			10
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2643	2	11	9	Y	10	10	1			10

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	293	1	3579	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3576	-0-	476	476	319	1	3257	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3011	-0-	-89	387	303	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	285	1	953	2	N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	310	1	2363	2	N	-0-					-0-
*04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	290	1	1724	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2532	-0-	-268	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	22	1	5995	2	N	-0-					-0-
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	44	1	7709	2	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	47	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	45	1	6654	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7300	-0-	-450	-0-	50	1	7250	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6552	-0-	-1068	-0-	49	1	6503	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					27
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					27
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3766	2	11	9	Y	10					37
02	3836	X	3327	-0-	-509	-0-	3327	2			Y	-0-					37
03	4247	X	3581	-0-	-666	-0-	3572	2	9	9	Y	8					45
04	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2			Y	-0-					45

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5728	-0-	-212	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4160	-0-	-1328	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	7440	X	4546	-0-	-2894	-0-	201	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	240	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	296	1	5219	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6160	X	5173	-0-	-987	-0-	277	1	4896	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5444	-0-	-1097	-0-	299	1	5145	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5857	-0-	-473	-0-	339	1	5517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

11	4590	X	3969	-0-	-621	-0-	3949	2	20	9	Y	18	17	1			14
12	4743	X	3739	-0-	-1004	-0-	3724	2	15	9	Y	14	17	1			11
01	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3935	2	33	9	Y	30	30	1			11
02	3696	X	3113	-0-	-583	-0-	3093	2	20	9	Y	18	15	1			14
03	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3794	2	24	9	Y	22	16	1			20
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3995	2	22	9	Y	20	21	1			19

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

11	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6403	-0-	-317	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5823	-0-	-197	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

11	10050	X	9675	-0-	-375	-0-	9675	2			N	-0-					85
12	10385	X	9953	-0-	-432	-0-	9841	2	112	9	N	102	170	1			17
01	10385	X	9504	-0-	-881	-0-	9504	2			N	-0-					17
02	9212	X	8539	-0-	-673	-0-	8539	2			N	-0-					17
03	10137	X	9554	-0-	-583	-0-	9554	2			N	-0-					17
04	9690	X	8332	-0-	-1358	-0-	8332	2			N	-0-					17

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
*04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	566	1	789	2	N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	220	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	255	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	243	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2973	-0-	-835	-0-	226	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	753	-0-	-3463	-0-	231	1	522	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2896	-0-	-1184	-0-	283	1	2613	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

11	6300	X	4899	-0-	-1401	-0-	44	1	4855	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	2	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	4595	-0-	-1481	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5444	-0-	-44	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3468	-0-	-1632	-0-	30	1	3438	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

11	8220	X	6785	-0-	-1435	-0-	6785	2			N	-0-					44
12	8091	X	7113	-0-	-978	-0-	7113	2			N	-0-					44
01	8091	X	6775	-0-	-1316	-0-	6775	2			N	-0-					44
02	7056	X	6922	-0-	-134	-0-	6922	2			N	-0-					44
03	7533	X	7049	-0-	-484	-0-	7049	2			N	-0-					44
*04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	92	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3403	-0-	-906	-0-	94	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	87	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2638	-0-	-1254	-0-	87	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	652	-0-	-3254	-0-	25	1	627	2	N	-0-					-0-
*04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	93	1	4002	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1940	-0-	-1810	-0-	230	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	188	-0-	-3687	-0-	188	1			N	-0-					-0-
01	3193	X	1844	-0-	-1349	-0-	278	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1071	-0-	-1589	-0-	189	1	882	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	290	1	2113	2	N	-0-					-0-
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	301	1	2590	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5634	-0-	-456	-0-	290	1	5344	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	332	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	4741	-0-	-1552	-0-	339	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3667	-0-	-1821	-0-	284	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5247	-0-	-581	-0-	324	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4812	-0-	-828	-0-	303	1	4509	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2185	-0-	-1651	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4001	-0-	-109	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2340	-0-	-1440	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2970	-0-	-936	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3007	-0-	-521	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1686	-0-	-1941	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	976	-0-	-1904	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4532	-0-	-58	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	4111	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	4128	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12645	-0-	-1185	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12873	-0-	-1356	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11444	-0-	-1156	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12711	-0-	-836	-0-	1	1	12710	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12062	-0-	-598	-0-	1	1	12061	2	N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7907	-0-	-373	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8057	-0-	-530	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7484	-0-	-272	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7659	-0-	-804	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7912	-0-	-8	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5206	-0-	-614	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	1			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	310	1	552	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	314	1	593	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	265	1	1490	2	N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5204	-0-	-340	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6048	-0-	-28	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5765	-0-	-175	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	2011	-0-	-3239	-0-	160	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4388	-0-	-1037	-0-	108	1	4280	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4739	-0-	-686	-0-	117	1	4622	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	1952	-0-	-2388	-0-	96	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	770	-0-	-3632	-0-	101	1	669	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	149	-0-	-4441	-0-	149	1			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4010	-0-	-702	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3424	-0-	-1288	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4085	-0-	-55	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	98	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	142	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	95	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	65	1	4523	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	65	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	89	1	4291	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5498	-0-	-262	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4676	-0-	-1059	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4553	-0-	-571	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4980	-0-	-693	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4703	-0-	-787	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2865	-0-	-645	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3951	2	19	9	Y	17	16	1			13
12	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3986	2	19	9	Y	17	17	1			13
01	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3912	2	43	9	Y	39	38	1			14
02	3920	X	3794	-0-	-126	-0-	3774	2	20	9	Y	18	18	1			14
03	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4213	2	18	9	Y	16	15	1			15
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4047	2	17	9	Y	15	16	1			14

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					22
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			Y	-0-					22
01	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	6653	2	17	9	Y	15					37
02	6412	X	6120	-0-	-292	-0-	6120	2			Y	-0-					37
03	7099	X	6542	-0-	-557	-0-	6542	2			Y	-0-					37
04	6840	X	5983	-0-	-857	-0-	5983	2			Y	-0-					37

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

11	4260	X	3667	-0-	-593	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3784	-0-	-618	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3533	-0-	-838	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3137	-0-	-755	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2980	-0-	-680	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
12	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9634	-0-	-810	-0-	19	1	9615	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9365	-0-	-2198	-0-	96	1	9269	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	6230	-0-	-4960	-0-	152	1	6078	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

11	5640	X	5351	-0-	-289	-0-	51	1	5300	2	N	-0-					-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	53	1	6565	2	N	-0-					-0-
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	51	1	5606	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4430	-0-	-610	-0-	29	1	4401	2	N	-0-					-0-
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	36	1	6491	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4532	-0-	-1108	-0-	42	1	4490	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

11	10650	X	5825	-0-	-4825	-0-	206	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9810	-0-	-1195	-0-	458	1	9352	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10167	-0-	-838	-0-	477	1	9690	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9056	-0-	-436	-0-	404	1	8652	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9412	-0-	-818	-0-	455	1	8957	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8176	-0-	-1664	-0-	439	1	7737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6582	-0-	-558	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6724	-0-	-871	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6525	-0-	-335	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6693	-0-	-468	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6308	-0-	-262	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10341	-0-	-69	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9471	-0-	-189	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10151	-0-	-544	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
*04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	40	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	40	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	40	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	34	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	40	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	37	1	2779	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6666	-0-	-594	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6803	-0-	-513	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6089	-0-	-323	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	1445	-0-	-6925	-0-	72	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	5625	-0-	-1784	-0-	52	1	5573	2	N	-0-					-0-
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8600	-0-	-220	-0-	16	1	8584	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5334	-0-	-210	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5506	-0-	-663	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5493	-0-	-477	-0-	5492	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4211	-0-	-577	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
*04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	7405	-0-	-1355	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8625	-0-	-148	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7556	-0-	-200	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8378	-0-	-519	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5935	-0-	-2675	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12101	-0-	-649	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11562	-0-	-1613	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12011	-0-	-1164	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10739	-0-	-1105	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11813	-0-	-1300	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11388	-0-	-702	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	296	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	320	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	292	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	275	1	736	2	N	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	336	1	2436	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3805	-0-	805	805	376	1	3429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

11	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5534	-0-	-480	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5116	-0-	-288	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5199	-0-	-351	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4234	-0-	-610	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

11	5550	X	3992	-0-	-1558	-0-	854	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4863	-0-	-872	-0-	927	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4806	-0-	-929	-0-	996	1	3810	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3410	-0-	-1098	-0-	786	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	809	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2700	-0-	-2010	-0-	989	1	1711	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	877	1	635	2	N	-0-					-0-
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	1			N	-0-					-0-
02	700	N	481	-0-	-219	-0-	481	1			N	-0-					-0-
03	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	1			N	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

11	8040	X	7947	-0-	-93	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8064	-0-	-554	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7108	-0-	-676	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7302	-0-	-648	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

11	7020 X	6120	-0-	-900	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6306	-0-	-638	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	6253	-0-	-226	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5762	-0-	-90	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6150	-0-	-298	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5490	-0-	-630	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

11	6930 X	6202	-0-	-728	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6281	-0-	-818	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6041	-0-	-965	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5059	-0-	-1157	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	5902	-0-	-701	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5525	-0-	-685	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	180	1	2714	2	N	-0-					111
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	183	1	3301	2	N	-0-					111
01	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	174	1	2137	2	N	-0-					111
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	136	1	2292	2	N	-0-					111
03	3193 X	1872	-0-	-1321	-0-	118	1	1754	2	N	-0-					111
*04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	156	1	3021	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

11	15660 X	13116	-0-	-2544	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
12	16182 X	15241	-0-	-941	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
01	16120 X	15088	-0-	-1032	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
02	14560 X	13692	-0-	-868	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
03	16058 X	14355	-0-	-1703	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
04	14760 X	14450	-0-	-310	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8196	-0-	-474	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7522	-0-	-1437	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8652	-0-	-307	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7957	-0-	-754	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7995	-0-	-375	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

11	4890	X	3932	-0-	-958	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4158	-0-	-895	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3496	-0-	-312	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3334	-0-	-820	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

11	8280	X	7846	-0-	-434	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6419	-0-	-2478	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6666	-0-	-1370	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7369	-0-	-970	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

11	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6199	-0-	-3287	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6610	-0-	-1958	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6442	-0-	-3044	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8297	-0-	-403	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

11	8400	X	8073	-0-	-327	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8351	-0-	-298	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8304	-0-	-345	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8152	-0-	-311	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7757	-0-	-313	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

11	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	315	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	224	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	250	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	256	1	5183	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3280	-0-	-1730	-0-	218	1	3062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

11	10080	X	9532	-0-	-548	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9245	-0-	-1171	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9973	-0-	-443	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8914	-0-	-746	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

11	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	193	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4540	-0-	-761	-0-	189	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	177	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	156	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	176	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3723	-0-	-957	-0-	150	1	3573	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

11	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	255	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	235	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	220	1	3493	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2961	-0-	-259	-0-	171	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	179	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	166	1	3064	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

11	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	167	1	6523	2	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	157	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6162	-0-	-379	-0-	146	1	6016	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	3225	-0-	-3019	-0-	147	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6415	-0-	-498	-0-	156	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5970	-0-	-720	-0-	153	1	5817	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

11	8850	X	8289	-0-	-561	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6994	-0-	-1014	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7877	-0-	-553	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9141	-0-	-379	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10082	-0-	-458	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9697	-0-	-503	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	197	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	245	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	228	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2737	-0-	-1071	-0-	200	1	2537	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	218	-0-	-3998	-0-	218	1			N	-0-					-0-
04	3810	X	7	-0-	-3803	-0-	7	1			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3489	-0-	-531	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3204	-0-	-44	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3043	-0-	-647	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5821	-0-	-1769	-0-	67	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5840	-0-	-1600	-0-	61	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	4484	-0-	-2801	-0-	69	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	3811	-0-	-2769	-0-	64	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	31	1	8239	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5032	-0-	-788	-0-	52	1	4980	2	N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4915	-0-	-35	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5042	-0-	-42	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4180	-0-	-440	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4906	-0-	-209	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	371	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	397	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	478	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2656	-0-	-312	-0-	419	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	489	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	478	1	2154	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	139	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	120	1	7134	2	N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	123	1	7083	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	114	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	123	1	6820	2	N	-0-					-0-
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	112	1	6564	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2196	-0-	-2244	-0-	312	1	1884	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3037	-0-	-1551	-0-	388	1	2649	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	390	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	399	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	479	1	3873	2	N	-0-					-0-
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	440	1	3030	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	1			N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
02	252	X	26	-0-	-226	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	39	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5677	-0-	-1019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5221	-0-	-435	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5409	-0-	-531	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	518	1	6935	2	N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	518	1	8399	2	N	-0-			-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	589	1	4657	2	N	-0-			-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	579	1	5596	2	N	-0-			-0-
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	654	1	9422	2	N	-0-			-0-
*04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	597	1	7201	2	N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

11	18660	X	17943	-0-	-717	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	18419	-0-	-646	-0-	18419	2			N	-0-			-0-
01	18941	X	18202	-0-	-739	-0-	18202	2			N	-0-			-0-
02	17052	X	16303	-0-	-749	-0-	16303	2			N	-0-			-0-
03	18693	X	17643	-0-	-1050	-0-	17643	2			N	-0-			-0-
04	17940	X	17144	-0-	-796	-0-	17144	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

11	9060	X	8516	-0-	-544	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8451	-0-	-880	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8655	-0-	-397	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7698	-0-	-422	-0-	7698	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7915	-0-	-889	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	8292	2			N	-0-			-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	11	1	4823	2	N	-0-			48
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	13	1	4831	2	N	-0-			48
01	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	24	1	3442	2	N	-0-			48
02	4256	X	2352	-0-	-1904	-0-	26	1	2326	2	N	-0-			48
03	4712	X	3001	-0-	-1711	-0-	25	1	2976	2	N	-0-			48
04	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	18	1	4521	2	N	-0-			48

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

11	4920	X	4203	-0-	-717	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3891	-0-	-225	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4289	-0-	-51	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	4130	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

11	6390	X	5552	-0-	-838	-0-	59	1	5493	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	55	1	5459	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	4848	-0-	-1786	-0-	55	1	4793	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	4529	-0-	-1463	-0-	67	1	4462	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5007	-0-	-1627	-0-	59	1	4948	2	N	-0-			-0-
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	61	1	5899	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1116	-0-	-2170	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2436	-0-	-560	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2931	-0-	-279	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	116	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	124	1	4538	2	N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	133	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	138	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	184	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	176	1	3429	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2820	-0-	-1200	-0-	295	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	383	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	319	1	3001	2	N	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	282	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	334	1	3545	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	323	1	3163	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1470	-0-	-600	-0-	236	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	231	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	281	1	1879	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	210	1	1505	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1426	N	194	-0-	-1232	-0-	194	1			N	-0-					-0-
04	2070	N	236	-0-	-1834	-0-	233	1	3	9	N	3	3	8			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	20	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7308	X	7233	-0-	-75	-0-	7232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8091	X	8077	-0-	-14	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	49	1	7186	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3056	-0-	-248	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	150	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	149	1	4047	2	N	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	173	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	164	1	3876	2	N	-0-					-0-
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	142	1	4057	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	221	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	228	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	259	-0-	-1446	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	1540	X	360	-0-	-1180	-0-	360	1			N	-0-					-0-
03	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	321	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1267	-0-	-383	-0-	220	1	1047	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6204	-0-	-546	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7248	-0-	-42	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	81	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	97	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	85	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	75	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	90	1	5301	2	N	-0-					-0-
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	87	1	5456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	30	1	2503	2	N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	23	1	2520	2	N	-0-					-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	22	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	21	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2093	-0-	-511	-0-	15	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	38	1	2223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1457	-0-	-1273	-0-	188	1	1269	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	174	1	1132	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	68	-0-	-2164	-0-	68	1			N	-0-			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	1470	X	42	-0-	-1428	-0-	42	1			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7365	-0-	-1425	-0-	11	1	7354	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	917	-0-	-9220	-0-	146	1	771	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	4700	-0-	-5437	-0-	108	1	4592	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6983	-0-	-2173	-0-	11	1	6972	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	6161	-0-	-3728	-0-	9	1	6152	2	N	-0-			-0-
*04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	19	1	8160	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10132	-0-	-218	-0-	10132	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	10527	-0-	-168	-0-	10527	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	9590	-0-	-1105	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	5003	-0-	-4657	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	10342	-0-	-353	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	9958	-0-	-242	-0-	9958	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5519	-0-	-1141	-0-	24	1	5495	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	3	1	6667	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6623	-0-	-259	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5190	-0-	-1260	-0-	5190	2			N	-0-			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	366	-0-	-1074	-0-	134	1	232	2	N	-0-			75
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	166	1	846	2	N	-0-			75
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	147	1	1278	2	N	-0-			75
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	149	1	784	2	N	-0-			75
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	212	1	827	2	N	10			85
							11	9							
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	165	1	1974	2	N	-0-			85

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	3049	-0-	-255	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5506	-0-	-1214	-0-	119	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5890	-0-	-682	-0-	75	1	5815	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4978	-0-	-1594	-0-	215	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4541	-0-	-1003	-0-	149	1	4391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	137	1	6230	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5125	-0-	-575	-0-	117	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6525	-0-	-45	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6312	-0-	-498	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6427	-0-	-610	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5483	-0-	-453	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6291	-0-	-281	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1318	-0-	-1382	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1213	-0-	-1577	-0-	7	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	37	1	5373	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	30	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	43	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	30	1	3726	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5601	-0-	-489	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4955	-0-	-393	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3781	-0-	-149	-0-	3781	2			Y	-0-					12
12	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			Y	-0-					12
01	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3786	2	9	9	Y	8					20
02	3528	X	3273	-0-	-255	-0-	3273	2			Y	-0-					20
03	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	3604	2			Y	-0-					20
04	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	3330	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7610	-0-	-430	-0-	269	1	7341	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6464	-0-	-1844	-0-	302	1	6162	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7321	-0-	-987	-0-	344	1	6977	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6796	-0-	-484	-0-	303	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7136	-0-	-738	-0-	345	1	6791	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6289	-0-	-1331	-0-	338	1	5951	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	141	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4721	-0-	-1479	-0-	131	1	4590	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4657	-0-	-1543	-0-	166	1	4491	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3568	-0-	-2032	-0-	173	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	3383	-0-	-2476	-0-	182	1	3201	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	1070	-0-	-4360	-0-	148	1	922	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	233	-0-	-1897	-0-	232	1	1	9	Y	1	1	8			29
12	3162	X	239	-0-	-2923	-0-	237	1	2	9	Y	2	2	8			29
01	3162	X	260	-0-	-2902	-0-	260	1			Y	-0-					29
02	2856	X	996	-0-	-1860	-0-	350	1	642	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	360	1	1011	2	Y	-0-					29
*04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	314	1	858	2	Y	-0-					29

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	11487	-0-	-6393	-0-	149	1	11338	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	10754	-0-	-7722	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	10149	-0-	-4297	-0-	42	1	10107	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	9296	-0-	-3752	-0-	53	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	8396	-0-	-6050	-0-	24	1	8372	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	8312	-0-	-3178	-0-	84	1	8227	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5883	-0-	-1017	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5766	-0-	-775	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5215	-0-	-497	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5322	-0-	-558	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3081	-0-	-27	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2545	-0-	-283	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10633	-0-	-434	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	6240	-0-	-5416	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	5973	-0-	-4555	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10244	-0-	-1412	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9923	-0-	-1147	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

11	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	267	1	4517	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	271	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3343	-0-	-1772	-0-	192	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3027	-0-	-1593	-0-	211	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	161	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	1860	-0-	-3630	-0-	232	1	1628	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					35
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	86	1	2289	2	N	-0-					35
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	2	N	-0-					35
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					35
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					35
04	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	51	1	3667	2	N	-0-					35

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	218	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	227	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	263	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3182	-0-	-598	-0-	332	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3269	-0-	-916	-0-	387	1	2882	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3208	-0-	-842	-0-	362	1	2846	2	N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

11	3090	X	2325	-0-	-765	-0-	231	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	284	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	298	1	7642	2	N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	237	1	6277	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1417	-0-	-1900	-0-	278	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2573	-0-	-1177	-0-	286	1	2287	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4785	-0-	-361	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4223	-0-	-313	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4359	-0-	-321	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

11	5610	X	5005	-0-	-605	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4574	-0-	-522	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5091	-0-	-520	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4861	-0-	-149	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

11	8640	X	7448	-0-	-1192	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7684	-0-	-1244	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7152	-0-	-464	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7712	-0-	-688	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

11	4140	X	3031	-0-	-1109	-0-	21	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3084	-0-	-1194	-0-	19	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	1608	-0-	-2639	-0-	21	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2994	-0-	-58	-0-	7	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

11	6540	X	5465	-0-	-1075	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

11	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
*04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

11	8190	X	7494	-0-	-696	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7668	-0-	-795	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4695	-0-	-2809	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6315	-0-	-1683	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6789	-0-	-771	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

11	5910	X	5603	-0-	-307	-0-	1	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5497	-0-	-889	-0-	20	1	5477	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5438	-0-	-948	-0-	37	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4038	-0-	-1730	-0-	27	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3233	-0-	-2564	-0-	47	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5169	-0-	-441	-0-	21	1	5148	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	124	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	129	1	5063	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	130	1	4994	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	88	-0-	-4924	-0-	88	1			N	-0-					-0-
03	5177	X	3507	-0-	-1670	-0-	127	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3287	-0-	-1723	-0-	130	1	3157	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

11	3240	X	1579	-0-	-1661	-0-	161	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	215	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1825	-0-	-1213	-0-	174	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1071	-0-	-789	-0-	143	1	928	2	Y	-0-					-0-
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	98	1	2337	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

11	8520	X	8228	-0-	-292	-0-	119	1	8109	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	3773	-0-	-4814	-0-	86	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	102	-0-	-7400	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	7672	X	4018	-0-	-3654	-0-	234	1	3781	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8494	X	3512	-0-	-4982	-0-	208	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	265	-0-	-7955	-0-	262	1	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

11	4560	X	2306	-0-	-2254	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2588	-0-	-1876	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2474	-0-	-1558	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2245	-0-	-1382	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

11	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	224	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4007	-0-	-1046	-0-	231	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3950	-0-	-1041	-0-	224	1	3724	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4508	X	3862	-0-	-646	-0-	217	1	3642	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4712	X	3614	-0-	-1098	-0-	248	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3605	-0-	-715	-0-	232	1	3370	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

11	5160	X	3757	-0-	-1403	-0-	3757	2			Y	-0-					7
12	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			Y	-0-					7
01	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	2			Y	-0-					7
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					7
03	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			Y	-0-					7
04	3750	X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2			Y	-0-					7

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	156	1	4815	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	164	1	5653	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	5704	X	4561	-0-	-1143	-0-	136	1	4425	2	N	-0-					28
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	178	1	5409	2	N	6	6	8			28
							7	9									
03	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	191	1	5624	2	N	-0-					28
04	5640	X	5565	-0-	-75	-0-	149	1	5416	2	N	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1854	2	N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	90	1	2217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
02	2044	N	1438	-0-	-606	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	1952	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	148	1	6204	2	N	-0-			-0-
12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	207	1	8085	2	N	-0-			-0-
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	233	1	7081	2	N	-0-			-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	235	1	6314	2	N	-0-			-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	278	1	6424	2	N	-0-			-0-
*04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	242	1	6519	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8008	-0-	-122	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7345	-0-	-215	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7937	-0-	-433	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7463	-0-	-547	-0-	7463	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2991	-0-	-173	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
*04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9398	-0-	-1492	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
12	11253	X	10176	-0-	-1077	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
01	11191	X	10315	-0-	-876	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	8175	-0-	-1905	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
03	10602	X	6826	-0-	-3776	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
*04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	786	1	10609	2	N	-0-			-0-
*04	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	980	1	17248	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

11	5730	X	4662	-0-	-1068	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	2551	-0-	-3370	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	2992	-0-	-2929	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	3180	-0-	-1625	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

11	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5741	-0-	-439	-0-	5741	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

11	4380	X	4367	-0-	-13	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3257	-0-	-1123	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

11	4350	X	1302	-0-	-3048	-0-	264	1	1038	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	1994	-0-	-1912	-0-	169	1	1825	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	305	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	291	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	262	1	4147	2	N	-0-			-0-
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	253	1	3342	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

11	5850	X	3793	-0-	-2057	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	3573	-0-	-2472	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4369	-0-	-761	-0-	4369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9515	-0-	-985	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9214	-0-	-2907	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7246	-0-	-4875	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	3966	-0-	-6982	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7207	-0-	-4294	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5608	-0-	-1652	-0-	73	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4863	-0-	-2546	-0-	93	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	89	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5239	-0-	-193	-0-	89	1	5150	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	103	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5200	-0-	-800	-0-	106	1	5094	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3322	-0-	-1388	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	44	-0-	-4823	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	721	-0-	-3115	-0-	104	1	617	2	N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	126	1	6030	2	N	-0-					-0-
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	110	1	6064	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5422	-0-	-1418	-0-	522	1	4900	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	4775	-0-	-1983	-0-	534	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1393	-0-	-4528	-0-	387	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	2466	-0-	-2882	-0-	394	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	500	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	2755	-0-	-2675	-0-	410	1	2345	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4791	-0-	-609	-0-	99	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4814	-0-	-115	-0-	140	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	153	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	130	1	5512	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4213	-0-	-747	-0-	111	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4024	-0-	-1706	-0-	128	1	3896	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2443	-0-	-677	-0-	23	1	2420	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2062	-0-	-1162	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1558	-0-	-1666	-0-	14	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1655	-0-	-1257	-0-	21	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	20	1	2386	2	N	-0-					-0-
*04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	17	1	2584	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2556	-0-	-864	-0-	22	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	1651	-0-	-1883	-0-	67	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	677	-0-	-2392	-0-	138	1	539	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	83	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	91	1	2729	2	N	-0-					-0-
*04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	307	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	305	1	4134	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	288	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	980	-0-	-1204	-0-	273	1	707	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	556	-0-	-1862	-0-	263	1	293	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1009	-0-	-1331	-0-	321	1	688	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	155	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	140	1	4697	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	128	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	113	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	123	1	4707	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	92	1	3807	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	302	1	7090	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	2875	-0-	-2860	-0-	449	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5789	-0-	-752	-0-	489	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3670	-0-	-3218	-0-	398	1	3272	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6164	-0-	-1462	-0-	473	1	5691	2	N	-0-					-0-
*04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	370	1	8057	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1184	-0-	-2506	-0-	1176	2	8	9	Y	7	2	1			5
12	3813	X	758	-0-	-3055	-0-	749	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	3813	X	932	-0-	-2881	-0-	925	2	7	9	Y	6	9	1			3
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	Y	10	5	1			8
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	1170	X	1133	-0-	-37	-0-	1124	2	9	9	Y	8	6	1			8

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8755	-0-	-235	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7947	-0-	-285	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8597	-0-	-103	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	4202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3696	X	2296	-0-	-1400	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	81	-0-	-4011	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	997	-0-	-3083	-0-	994	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1015	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1127	1	5162	2	N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	1133	1	4104	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3869	-0-	-443	-0-	999	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	1062	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	1011	1	2958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	84	1	6993	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7149	-0-	-43	-0-	102	1	7047	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	111	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6035	-0-	-573	-0-	84	1	5951	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	119	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6670	-0-	-410	-0-	146	1	6524	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9206	-0-	-964	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9412	-0-	-1097	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10388	-0-	-121	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8862	-0-	-348	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1757	-0-	1757	1757	465	1	1292	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		595	-0-	595	2352	595	1			N	-0-					-0-
01	5377	X	3025	-0-	-2352	-0-	728	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	777	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	779	1	2125	2	N	-0-					-0-
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	602	1	2652	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12966	-0-	-147	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11709	-0-	-191	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12802	-0-	-373	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12374	-0-	-376	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	135	1	7121	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7108	-0-	-673	-0-	108	1	7000	2	N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	101	1	7239	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	4917	-0-	-1859	-0-	119	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	1552	-0-	-5950	-0-	238	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4521	-0-	-2739	-0-	223	1	4295	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	288	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	288	1	420	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	334	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	246	1	972	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3367	-0-	267	267	325	1	3042	2	N	-0-					-0-
*04	2371	N	2104	-0-	-267	-0-	285	1	1819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1305	-0-	-2895	-0-	405	1	900	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1792	-0-	-2548	-0-	425	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2412	-0-	-874	-0-	426	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	397	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	452	1	4571	2	N	-0-					-0-
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	410	1	3891	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5659	-0-	-1151	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6078	-0-	-250	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5533	-0-	-1039	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	588	1	7598	2	N	-0-					-0-
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	605	1	7908	2	N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	759	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2885	-0-	-1315	-0-	586	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2028	-0-	-2622	-0-	501	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	1287	-0-	-3213	-0-	622	1	665	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6207	-0-	-783	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6481	-0-	-401	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5067	-0-	-1815	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4798	-0-	-1390	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
*04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5178	-0-	-72	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3309	-0-	-191	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	1743	-0-	-2277	-0-	39	1	1704	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1946	-0-	-2208	-0-	31	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	2	N	-0-					-0-
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	83	1	2885	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3473	-0-	-898	-0-	24	1	3449	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2859	-0-	-1033	-0-	4	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	487	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	586	1	834	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	760	-0-	-511	-0-	478	1	282	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	447	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	506	1	4991	2	N	-0-					-0-
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	495	1	2176	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4907	-0-	-523	-0-	1	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5104	-0-	-321	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	7	1	5010	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4389	-0-	-561	-0-	69	1	4320	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8969	-0-	-361	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9132	-0-	-199	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8908	-0-	-640	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7826	-0-	-798	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8936	-0-	-612	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8293	-0-	-677	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4875	-0-	-675	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4568	-0-	-472	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	9561	-0-	-514	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
02	8960	X	8128	-0-	-832	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	9414	-0-	-506	-0-	9414	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8953	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	183	X	158	-0-	-25	-0-	158	1			N	-0-			-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
01	3100	N	5475	-0-	2375	2375	321	1	5154	2	N	-0-			-0-
02	2594	N	219	-0-	-2375	-0-	219	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	10573	-0-	7473	7473	384	1	10189	2	N	-0-			-0-
*04	15939	X	8466	-0-	-7473	-0-	423	1	8043	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5689	-0-	-431	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	5186	-0-	-1386	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5312	-0-	-1291	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	4868	-0-	-1096	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	4689	-0-	-1914	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	4806	-0-	-894	-0-	4806	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3041	-0-	-1729	-0-	126	1	2915	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	141	1	4276	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	136	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	136	1	3003	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	142	1	3696	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	2827	-0-	-1433	-0-	178	1	2649	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	103	1	5807	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6112	-0-	-615	-0-	94	1	6018	2	N	-0-			-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	88	1	6426	2	N	-0-			-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5684	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	6089	-0-	-18	-0-	88	1	6001	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6049	-0-	-251	-0-	80	1	5969	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1904	-0-	-1696	-0-	169	1	1735	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1772	-0-	-1514	-0-	145	1	1627	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	982	-0-	-2428	-0-	115	1	867	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	1824	-0-	-1256	-0-	127	1	1697	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	204	1	2848	2	N	-0-			-0-
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	164	1	2937	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	6753	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5940	-0-	-332	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6329	-0-	-615	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5949	-0-	-711	-0-	5949	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	214	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	212	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	197	1	2491	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	177	1	2333	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	198	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	187	1	2862	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1045	-0-	-35	-0-	470	1	575	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	501	1	497	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4194	-0-	1094	1094	444	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2800	N	3428	-0-	628	1722	367	1	3057	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2186	N	464	-0-	-1722	-0-	464	1			N	-0-					-0-
04	2100	X	782	-0-	-1318	-0-	418	1	361	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2522	-0-	-1438	-0-	296	1	2225	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	4092	X	2810	-0-	-1282	-0-	279	1	2529	2	N	2	2	8			3
							2	9									
01	3844	X	665	-0-	-3179	-0-	301	1	364	2	N	-0-					3
02	2352	X	959	-0-	-1393	-0-	290	1	663	2	N	5	5	8			3
							6	9									
03	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	355	1	2322	2	N	-0-					3
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	359	1	2274	2	N	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	81	1	3572	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4488	-0-	-875	-0-	67	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	73	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3369	-0-	-1475	-0-	76	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	83	1	3666	2	N	-0-					-0-
*04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	66	1	4893	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4324	-0-	-2036	-0-	19	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4610	-0-	-1962	-0-	1	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4154	-0-	-382	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1560	-0-	-3462	-0-	6	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3748	-0-	-722	-0-	42	1	3706	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12590	-0-	-89	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11070	-0-	-382	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11777	-0-	-902	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11329	-0-	-851	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	187	1	6223	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6021	-0-	-1822	-0-	190	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6613	-0-	-455	-0-	183	1	6429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	142	1	5891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6634	X	5116	-0-	-1518	-0-	147	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	141	1	5764	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3277	-0-	-139	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5404	-0-	-686	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4771	-0-	-745	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5342	-0-	-703	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4973	-0-	-427	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7409	-0-	-651	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6904	-0-	-970	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6512	-0-	-292	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7172	-0-	-299	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6295	-0-	-935	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3605	-0-	-655	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2681	-0-	-1071	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3131	-0-	-1789	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6817	-0-	-995	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5224	-0-	-1608	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	8475	-0-	-2565	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9937	-0-	-448	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9281	-0-	-99	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9625	-0-	-760	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8772	-0-	-858	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2717	-0-	-1561	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1903	-0-	-2237	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3711	-0-	-1249	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3033	-0-	-1447	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4404	-0-	-186	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2959	-0-	-1421	-0-	207	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	219	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3319	-0-	-1207	-0-	227	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3514	-0-	-462	-0-	138	1	3376	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	139	1	4052	2	N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	137	1	4039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7228	-0-	-332	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6414	-0-	-1181	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5724	-0-	-1108	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5483	-0-	-2081	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4847	-0-	-2383	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	281	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	1			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	1			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	343	1	55	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8909	-0-	-267	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7988	-0-	-1343	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7984	-0-	-444	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8018	-0-	-1313	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8675	-0-	-235	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8336	-0-	-158	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8208	-0-	-286	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7323	-0-	-349	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7296	-0-	-1136	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	5940	-0-	-2220	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					33
12	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	119	1	3823	2	N	-0-					33
01	4340	X	3159	-0-	-1181	-0-	182	1	2977	2	N	-0-					33
02	3920	X	3418	-0-	-502	-0-	114	1	3304	2	N	-0-					33
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	147	1	3973	2	N	-0-					33
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	162	1	4065	2	N	-0-					33

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9833	-0-	-1057	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9941	-0-	-971	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10087	-0-	-732	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9236	-0-	-424	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10175	-0-	-24	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9769	-0-	-71	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3082	-0-	-642	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4452	-0-	-840	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4430	-0-	-1429	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	109	1	7098	2	N	-0-					-0-
12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	111	1	7121	2	N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	110	1	6284	2	N	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	2	N	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	110	1	6193	2	N	-0-					-0-
*04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	165	1	4692	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7411	-0-	-209	-0-	123	1	7288	2	N	-0-					-0-
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	87	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5775	-0-	-2471	-0-	78	1	5697	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	3653	-0-	-3795	-0-	83	1	3569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8556	X	5520	-0-	-3036	-0-	126	1	5394	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	5862	-0-	-2418	-0-	92	1	5770	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3473	-0-	-547	-0-	109	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	98	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3111	-0-	-1043	-0-	73	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	61	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	45	1	3122	2	N	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	25	1	3798	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	37	-0-	-271	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8709	-0-	-741	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8937	-0-	-53	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2897	-0-	-99	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	917	-0-	-2400	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	85	1	3426	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	71	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2729	-0-	-1363	-0-	75	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	38	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	58	-0-	-4034	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	134	1	2391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5250	-0-	-1710	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6282	-0-	-3452	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6101	-0-	-3633	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5060	-0-	-3732	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5587	-0-	-1295	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5652	-0-	-1008	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
*04	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4866	-0-	-834	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4668	-0-	-344	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10384	-0-	-806	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11392	-0-	-171	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10973	-0-	-404	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9666	-0-	-610	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10752	-0-	-625	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10320	-0-	-690	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6155	-0-	-1165	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	2238	-0-	-4210	-0-	34	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5023	-0-	-717	-0-	18	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	63	1	5884	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5852	-0-	-298	-0-	51	1	5801	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7206	-0-	-294	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7073	-0-	-336	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4823	-0-	-2617	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2336	-0-	-576	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2562	-0-	-631	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2123	-0-	-877	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6214	-0-	-506	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6247	-0-	-697	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5612	-0-	-380	-0-	5610	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6572	X	5976	-0-	-596	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7721	-0-	-139	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6510	-0-	-1488	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6614	-0-	-610	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7270	-0-	-697	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7136	-0-	-574	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3751	-0-	-477	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10123	-0-	-677	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
01	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11282	-0-	-95	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
*04	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5467	-0-	-1703	-0-	209	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6377	-0-	-1032	-0-	192	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	198	1	5927	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	4933	-0-	-1395	-0-	176	1	4757	2	N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	186	1	6876	2	N	-0-					-0-
*04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	183	1	6617	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5411	-0-	-589	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5268	-0-	-405	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4884	-0-	-516	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2599	-0-	-1001	-0-	83	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2873	-0-	-630	-0-	95	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2678	-0-	-825	-0-	86	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1540	-0-	-1624	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	105	1	4086	2	N	-0-					-0-
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	70	1	3805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	381	1	9701	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	363	1	9195	2	N	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	353	1	8819	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	303	1	5110	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	329	1	7760	2	N	-0-					-0-
*04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	331	1	6296	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	84	1	6024	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6521	-0-	-20	-0-	77	1	6444	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6304	-0-	-268	-0-	68	1	6236	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3727	-0-	-2209	-0-	29	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5753	-0-	-819	-0-	92	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4819	-0-	-1481	-0-	89	1	4730	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	658	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4769	-0-	1669	1669	620	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	13145	X	11476	-0-	-1669	-0-	563	1	10913	2	N	-0-					-0-
02	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	573	1	9520	2	N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	913	1	2772	2	N	-0-					-0-
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	859	1	2482	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5039	-0-	-393	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7176	-0-	-114	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5808	-0-	-1192	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6199	-0-	-1271	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12439	-0-	-401	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12849	-0-	-419	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12410	-0-	-796	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10755	-0-	-1173	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12572	-0-	-634	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
*04	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13069	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	294	1	5832	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	5521	-0-	-3407	-0-	296	1	5225	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	5851	-0-	-3077	-0-	250	1	5601	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	5487	-0-	-2577	-0-	175	1	5312	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	4170	-0-	-3983	-0-	237	1	3933	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	3213	-0-	-2907	-0-	218	1	2995	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

11	13980	X	12637	-0-	-1343	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13940	-0-	-413	-0-	13940	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	13764	-0-	-279	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
02	12684	X	11684	-0-	-1000	-0-	11684	2			N	-0-			-0-
03	13950	X	12692	-0-	-1258	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	12313	-0-	-1187	-0-	12313	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	2149	-0-	-269	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02	2156	X	1900	-0-	-256	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

11	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3760	-0-	-216	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	Y	-0-			38
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	344	1	629	2	Y	-0-			38
01	837	N	405	-0-	-432	-0-	351	1	54	2	Y	-0-			38
02	1064	N	524	-0-	-540	-0-	330	1	194	2	Y	-0-			38
03	961	N	812	-0-	-149	-0-	379	1	433	2	Y	-0-			38
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	377	1	542	2	Y	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6075	-0-	-1334	-0-	49	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5197	-0-	-1495	-0-	53	1	5144	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5768	-0-	-1641	-0-	46	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5515	-0-	-1655	-0-	37	1	5478	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2516	-0-	-1294	-0-	47	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2625	-0-	-1312	-0-	50	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4002	-0-	-431	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3128	-0-	-876	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4148	-0-	-285	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	5015	2			Y	-0-					20
12	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	5141	2			Y	-0-					20
01	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	2			Y	-0-					20
02	4872	X	4600	-0-	-272	-0-	4600	2			Y	-0-					20
03	5394	X	4969	-0-	-425	-0-	4969	2			Y	-0-					20
04	5010	X	4919	-0-	-91	-0-	4919	2			Y	-0-					20

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7615	-0-	-395	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7212	-0-	-1065	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7110	-0-	-826	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7553	-0-	-187	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	209	1	2860	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	226	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	307	-0-	-871	-0-	267	1	40	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	263	-0-	-2425	-0-	263	1			N	-0-					-0-
03	2976	X	1287	-0-	-1689	-0-	290	1	997	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1259	-0-	-1621	-0-	224	1	1035	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4867	-0-	-257	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3323	-0-	-937	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3146	-0-	-1070	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3600	-0-	-740	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12145	-0-	-3107	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7834	-0-	-5942	-0-	31	1	7803	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	8452	-0-	-6800	-0-	104	1	8348	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	8050	-0-	-6710	-0-	128	1	7922	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4908	-0-	-83	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4363	-0-	-89	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3600	-0-	-1140	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5681	-0-	-919	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4949	-0-	-721	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5521	-0-	-1003	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4643	-0-	-2287	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13981	-0-	-239	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14426	-0-	-268	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
03	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
*04	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11259	-0-	-591	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11702	-0-	-543	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10331	-0-	-477	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11508	-0-	-458	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
*04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4083	-0-	-173	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

11	10740	X	10349	-0-	-391	-0-	138	1	10211	2	N	-0-					-0-
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	130	1	10869	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10226	-0-	-1895	-0-	99	1	10127	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9608	-0-	-1340	-0-	81	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10985	-0-	-1136	-0-	73	1	10912	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9532	-0-	-1118	-0-	84	1	9448	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

11	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			Y	-0-					19
12	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	2558	2			Y	-0-					19
01	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			Y	-0-					19
02	2828	X	1670	-0-	-1158	-0-	1670	2			Y	-0-					19
03	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			Y	-0-					19
04	2730	X	1967	-0-	-763	-0-	1967	2			Y	-0-					19

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

11	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4622	-0-	-1454	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5051	-0-	-994	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4680	-0-	-752	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

11	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	335	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	287	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	320	-0-	-2222	-0-	320	1			N	-0-					-0-
02	4116	X	398	-0-	-3718	-0-	316	1	82	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1843	-0-	-2714	-0-	361	1	1482	2	N	-0-					-0-
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	304	1	4472	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	1			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

11	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6980	-0-	-1142	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7188	-0-	-934	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6381	-0-	-927	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6021	-0-	-1299	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	14563	-0-	-1337	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14857	-0-	-1573	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14462	-0-	-945	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	13238	-0-	-342	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
03	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14195	-0-	-355	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

11	13620	X	13172	-0-	-448	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11293	-0-	-1167	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12786	-0-	-823	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12484	-0-	-686	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	4950	X	4611	-0-	-339	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4191	-0-	-261	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2207	-0-	-459	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1942	-0-	-466	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2056	-0-	-194	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

11	16770	X	3932	-0-	-12838	-0-	413	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	12711	-0-	-3440	-0-	412	1	12299	2	N	-0-					-0-
01	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	442	1	13970	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	364	1	10685	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	6773	-0-	-5937	-0-	391	1	6382	2	N	-0-					-0-
*04	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	303	1	14549	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	10782	-0-	7682	7682	561	1	10221	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	10803	-0-	8003	15685	541	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	461	-0-	-2639	13046	461	1			N	-0-					-0-
*04	13619	X	573	-0-	-13046	-0-	573	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9309	-0-	-621	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9522	-0-	-925	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9410	-0-	-1037	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8385	-0-	-1051	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8980	-0-	-909	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

11	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9380	-0-	-199	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8383	-0-	-213	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8711	-0-	-499	-0-	8711	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

11	8730	X	8119	-0-	-611	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7710	-0-	-1187	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7896	-0-	-722	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6535	-0-	-1193	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7797	-0-	-604	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

11	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	488	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	499	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	414	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3583	-0-	-393	-0-	398	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	471	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2727	-0-	-1203	-0-	488	1	2239	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

11	2235	N	2152	-0-	-83	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1639	-0-	-376	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1490	-0-	-330	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

11	12510	X	12049	-0-	-461	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12151	-0-	-404	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12215	-0-	-247	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10974	-0-	-282	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11789	-0-	-673	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
*04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6438	-0-	-852	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6505	-0-	-1028	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4894	-0-	-1926	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

11	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3777	-0-	-842	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3901	-0-	-103	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3902	-0-	-28	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

11	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	8	1	3459	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4003	-0-	-461	-0-	9	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	4	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	13	1	3365	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2598	-0-	-1272	-0-	33	1	2565	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5184	-0-	-1574	-0-	37	1	5147	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4685	-0-	-2073	-0-	59	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	1941	-0-	-4163	-0-	62	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	2052	-0-	-3125	-0-	97	1	1955	2	N	-0-					-0-
*04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	14	1	5574	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

11	2820	X	555	-0-	-2265	-0-	234	1	321	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1300	-0-	-1614	-0-	242	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	260	1	1555	2	N	-0-					-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	234	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	195	1	5506	2	N	-0-					-0-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	126	1	6736	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	357	1	6731	2	N	-0-					-0-
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	371	1	7182	2	N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	381	1	7337	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6300	-0-	-308	-0-	375	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	327	1	6553	2	N	-0-					-0-
*04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	350	1	7734	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6001	-0-	-749	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5544	-0-	-56	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4982	-0-	-1078	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3825	-0-	-1095	-0-	69	1	3756	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	82	1	3615	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	40	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3817	-0-	-187	-0-	55	1	3762	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3414	-0-	-1019	-0-	98	1	3316	2	N	-0-					-0-
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	42	1	4565	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	65	1	4538	2	Y	-0-					28
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	86	1	5084	2	Y	-0-					28
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	89	1	4626	2	Y	-0-					28
02	4284	X	3672	-0-	-612	-0-	88	1	3584	2	Y	-0-					28
03	5177	X	3569	-0-	-1608	-0-	96	1	3473	2	Y	-0-					28
04	5010	X	3451	-0-	-1559	-0-	96	1	3355	2	Y	-0-					28

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	1113	-0-	-5697	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					103
12	7037	X	3731	-0-	-3306	-0-	192	1	3539	2	Y	-0-					103
01	6231	X	3110	-0-	-3121	-0-	170	1	2940	2	Y	-0-					103
02	5124	X	4459	-0-	-665	-0-	134	1	4325	2	Y	-0-					103
03	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	135	1	5221	2	Y	-0-					103
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	118	1	4874	2	Y	-0-					103

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	173	1	5291	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	178	1	5554	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	154	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	148	1	4825	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	171	1	5487	2	N	-0-					-0-
*04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5802	-0-	-1188	-0-	185	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6212	-0-	-1011	-0-	138	1	6074	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5495	-0-	-1728	-0-	54	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6428	-0-	-12	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7751	-0-	-469	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7889	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	6895	-0-	-497	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	7459	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7610	-0-	-202	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	8246	-0-	-403	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	8364	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
12	2418	X	313	-0-	-2105	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	26	-0-	-2578	-0-	26	1			N	-0-			-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	63	1	3808	2	N	-0-			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	21	1	3020	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	126	1	2237	2	N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

11	11070	X	10341	-0-	-729	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10351	-0-	-1088	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	10390	-0-	-1080	-0-	10390	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9129	-0-	-1231	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	9836	-0-	-1634	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9365	-0-	-985	-0-	9365	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

11	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3077	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	436	1	6589	2	N	-0-					-0-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	2	N	-0-					-0-
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	502	1	4611	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	523	1	5529	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	515	1	6266	2	N	-0-					-0-
*04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	415	1	5532	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5699	-0-	-656	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6076	-0-	-196	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6496	-0-	-224	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

11	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4271	-0-	-441	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4027	-0-	-229	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

11	8460	X	7888	-0-	-572	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8302	-0-	-440	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7699	-0-	-141	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8244	-0-	-188	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7859	-0-	-211	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

11	7110	X	6274	-0-	-836	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6161	-0-	-1062	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5665	-0-	-831	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6144	-0-	-614	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5496	-0-	-1044	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

11	5010	X	4480	-0-	-530	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3449	-0-	-1232	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3608	-0-	-620	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4114	-0-	-505	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3720	-0-	-396	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4133	-0-	-427	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9379	-0-	-913	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8263	-0-	-669	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9304	-0-	-337	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8860	-0-	-380	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6863	-0-	-484	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5504	-0-	-1132	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10101	-0-	-39	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10225	-0-	-563	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
*04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4400	-0-	-580	-0-	141	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	122	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	114	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	101	1	4194	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	109	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	104	1	3972	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6786	-0-	-499	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6057	-0-	-187	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5555	-0-	-1015	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4754	-0-	-1198	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4850	-0-	-910	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	207	1	3915	2	N	39					189
							43	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	2	N	14					203
							15	9									
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	208	1	4073	2	N	-0-					203
02	3836	X	3551	-0-	-285	-0-	179	1	3371	2	N	1	175	1			29
							1	9									
03	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	194	1	3943	2	N	-0-					29
04	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	185	1	3920	2	N	-0-					29

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3807	-0-	-449	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4533	-0-	-987	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4229	-0-	-1754	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5110	-0-	-294	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	66	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	67	1	2193	2	N	-0-					-0-
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	64	1	2538	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5385	-0-	-315	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5888	-0-	-2	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1782	-0-	-1728	-0-	433	1	1349	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	332	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2857	-0-	-770	-0-	191	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	263	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	92	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	9520	-0-	-5990	-0-	131	1	9389	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13851	-0-	-1029	-0-	90	1	13761	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	9271	-0-	-4648	-0-	70	1	9201	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8327	-0-	-549	-0-	38	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	11960	-0-	-1897	-0-	40	1	11920	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12595	-0-	-815	-0-	67	1	12528	2	N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3631	-0-	-1229	-0-	282	1	3346	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	446	1	4840	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3510	-0-	-1450	-0-	290	1	3214	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4480	X	4041	-0-	-439	-0-	299	1	3734	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	419	1	5585	2	N	-0-					-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	336	1	4940	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4261	-0-	-163	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	95	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	131	1	6050	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	128	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5299	-0-	-1645	-0-	113	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5443	-0-	-2245	-0-	125	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4629	-0-	-1521	-0-	10	1	4619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3540	-0-	-268	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3711	-0-	-369	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	275	1	3049	2	N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	267	1	3829	2	N	-0-					-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2226	-0-	-882	-0-	225	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	226	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3450	-0-	-510	-0-	237	1	3213	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	5940	X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5180	-0-	-1423	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5166	-0-	-1224	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	9090	X	8785	-0-	-305	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8422	-0-	-971	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8332	-0-	-627	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7721	-0-	-483	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7937	-0-	-1146	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8255	-0-	-535	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	14460	X	13531	-0-	-929	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13081	-0-	-1861	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13258	-0-	-1312	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11468	-0-	-1692	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11174	-0-	-3272	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11194	-0-	-2336	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					20
12	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6452	2	10	9	Y	9					29
01	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			Y	-0-					29
02	5908	X	5544	-0-	-364	-0-	5544	2			Y	-0-					29
03	6541	X	6094	-0-	-447	-0-	6094	2			Y	-0-					29
04	6330	X	5728	-0-	-602	-0-	5728	2			Y	-0-					29

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

11	10800	X	4318	-0-	-6482	-0-	170	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	1098	-0-	-10062	-0-	144	1	954	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	4777	-0-	-4430	-0-	147	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	5499	-0-	-2817	-0-	129	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	151	1	7098	2	N	-0-					-0-
*04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	126	1	6540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7083	-0-	-207	-0-	7063	2	20	9	Y	18					100
12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7260	2	14	9	Y	13					113
01	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	7209	2	22	9	Y	20	101	1			32
02	6748	X	6427	-0-	-321	-0-	6427	2			Y	-0-					32
03	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	7062	2			Y	-0-					32
04	7080	X	6782	-0-	-298	-0-	6782	2			Y	-0-					32

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	131	1	10196	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	6459	-0-	-2500	-0-	128	1	6331	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	3607	-0-	-5352	-0-	288	1	3319	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8069	-0-	-23	-0-	168	1	7901	2	N	-0-					-0-
03	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	122	1	9207	2	N	-0-					-0-
*04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	39	1	10068	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	141	-0-	-6609	-0-	141	1			N	-0-					-0-
12	6975	X	3518	-0-	-3457	-0-	187	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3454	-0-	-1506	-0-	175	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	136	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	140	1	5962	2	N	-0-					-0-
*04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	147	1	5160	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	604	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	659	1	5247	2	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	603	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	477	1	888	2	N	-0-					-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	651	1	237	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4566	-0-	-1794	-0-	26	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5699	-0-	-125	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5873	-0-	-697	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2061	-0-	-1659	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	51	1	3821	2	N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	18	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	28	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	7	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10200	-0-	-929	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10079	-0-	-430	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9009	-0-	-679	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9290	-0-	-1436	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8912	-0-	-1468	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ROSEN					WELL #: 6H	RRCID -> 260533	COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7251 - 10043						
11	5820	X	5731	-0-	-89	-0-	337	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3926	-0-	-2088	-0-	453	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4344	-0-	-1670	-0-	488	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	2031	-0-	-3401	-0-	359	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	2160	-0-	-3761	-0-	463	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3872	-0-	-1858	-0-	369	1	3503	2	N	-0-					-0-
DIXON UNIT					WELL #: B 7H	RRCID -> 260555	COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 10792						
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
RAFAEL UNIT					WELL #: B 7H	RRCID -> 260582	COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7982 - 11369						
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4574	-0-	-158	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4860	-0-	-162	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4608	-0-	-432	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
DIXON UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 260623	COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 8240 - 10000						
11	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3380	-0-	-64	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
DIXON UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 260635	COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 8005 - 9765						
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1	1	3647	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3561	-0-	-135	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3085	-0-	-875	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
TWU B UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260639	COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7804 - 11362						
11	7560	X	5480	-0-	-2080	-0-	115	1	5365	2	N	-0-					-0-
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	95	1	8608	2	N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	106	1	7015	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4230	-0-	-1230	-0-	27	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8643	-0-	-68	-0-	195	1	8448	2	N	-0-					-0-
*04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	140	1	11052	2	N	-0-					-0-
TWU A UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 260643	COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 7512 - 9357						
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	237	1	6013	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	323	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	934	-0-	-5842	-0-	61	1	873	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6591	-0-	-911	-0-	352	1	6239	2	N	-0-					-0-
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	306	1	6918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3225	-0-	-1905	-0-	467	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3504	-0-	-1797	-0-	481	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1677	-0-	-1981	-0-	334	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1366	-0-	-1742	-0-	479	1	887	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	566	1	1754	2	N	-0-					-0-
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	494	1	3518	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4294	-0-	-656	-0-	51	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4278	-0-	-837	-0-	54	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4058	-0-	-1026	-0-	72	1	3986	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3810	-0-	-782	-0-	64	1	3746	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	70	1	4103	2	N	-0-					-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	54	1	4403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	248	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	354	1	10247	2	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	347	1	6396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5292	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	10323	X	4275	-0-	-6048	-0-	320	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7385	-0-	-2605	-0-	198	1	7183	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	354	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	342	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	347	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3903	-0-	1103	1103	315	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5964	X	4861	-0-	-1103	-0-	290	1	4571	2	N	-0-					-0-
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	5153	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4590	-0-	-150	-0-	34	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	36	1	4499	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	35	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3966	-0-	-318	-0-	34	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	42	1	4327	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	38	1	3531	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9677	-0-	-103	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9886	-0-	-96	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9898	-0-	-84	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	9029	-0-	-15	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9159	-0-	-854	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
*04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	3	1	4375	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2591	-0-	-1904	-0-	54	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4170	-0-	-2	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4280	-0-	-1331	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3950	-0-	-1118	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4639	-0-	-972	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9469	-0-	-251	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9745	-0-	-144	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9797	-0-	-30	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8810	-0-	-66	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
*04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5504	-0-	-820	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2302	-0-	-3606	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	1719	-0-	-4822	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7102	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7420	-0-	-516	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6676	-0-	-156	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6991	-0-	-299	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	17	1	7062	2	N	-0-			-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	9	1	8252	2	N	-0-			-0-
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
*04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

11	5850	X	5643	-0-	-207	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	19	1	6016	2	N	-0-			-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	11	1	5484	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	8	1	5162	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5260	-0-	-590	-0-	6	1	5254	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

11	10380	X	9216	-0-	-1164	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9095	-0-	-1290	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	8508	-0-	-1877	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	7720	-0-	-1660	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	7615	-0-	-2367	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8123	-0-	-1087	-0-	8123	2			N	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

11	5790	X	4503	-0-	-1287	-0-	1	1	4502	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	1	1	3661	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	2100	-0-	-2333	-0-	23	1	2077	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	45	-0-	-4155	-0-	45	1			N	-0-			-0-
03	4650	X	166	-0-	-4484	-0-	63	1	103	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	2227	-0-	-2273	-0-	28	1	2199	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

11	8220	X	6829	-0-	-1391	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7568	-0-	-895	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7372	-0-	-967	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	6541	-0-	-907	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7328	-0-	-918	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6961	-0-	-359	-0-	6961	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	194	1	3429	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	228	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	185	1	3059	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2228	-0-	-1020	-0-	128	1	2100	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2999	-0-	-597	-0-	168	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	124	-0-	-3356	-0-	124	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	33	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	68	1	3978	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	50	1	2306	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	756	-0-	-2716	-0-	20	1	736	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	1563	-0-	-2281	-0-	52	1	1511	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	1697	-0-	-2023	-0-	54	1	1643	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7094	-0-	-1036	-0-	61	1	7033	2	N	-0-			-0-
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	45	1	8194	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	5247	-0-	-3309	-0-	95	1	5152	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	5216	-0-	-2512	-0-	54	1	5162	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	5037	-0-	-3519	-0-	90	1	4947	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7429	-0-	-551	-0-	97	1	7332	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4071	-0-	-2829	-0-	108	1	3963	2	N	-0-			-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6089	-0-	-1041	-0-	13	1	6076	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3116	-0-	-2372	-0-	36	1	3080	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	1813	-0-	-5906	-0-	97	1	1716	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	3435	-0-	-4035	-0-	124	1	3311	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	240	1	6933	2	N	-0-			-0-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	92	1	7107	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6809	-0-	-321	-0-	101	1	6708	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6162	-0-	-390	-0-	89	1	6073	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6938	-0-	-471	-0-	152	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6729	-0-	-441	-0-	126	1	6603	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	2887	-0-	-616	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	1281	-0-	-1883	-0-	63	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2606	-0-	-804	-0-	81	1	2525	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	78	1	2778	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	9790	-0-	-781	-0-	9790	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9686	-0-	-668	-0-	9686	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	8867	-0-	-261	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9680	-0-	-178	-0-	9680	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9222	-0-	-318	-0-	9222	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3962	-0-	-1048	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-			-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	3597	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3980	-0-	-2530	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4093	-0-	-1518	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5868	-0-	-762	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5507	-0-	-817	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5487	-0-	-837	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4991	-0-	-721	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4971	-0-	-1012	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

11	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7923	-0-	-385	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7104	-0-	-288	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6550	-0-	-1634	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6766	-0-	-1154	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

11	5400	X	4446	-0-	-954	-0-	48	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	89	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3858	-0-	-1660	-0-	57	1	3801	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3908	-0-	-1076	-0-	57	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3070	-0-	-2448	-0-	79	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3648	-0-	-792	-0-	66	1	3582	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	29	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	75	1	3649	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4213	-0-	-1181	-0-	73	1	4137	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4872	X	3546	-0-	-1326	-0-	79	1	3466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5394	X	4907	-0-	-487	-0-	93	1	4814	2	N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	49	1	4253	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	12240	X	11528	-0-	-712	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	9736	-0-	-2850	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11064	-0-	-1398	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10035	-0-	-913	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10406	-0-	-1684	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
*04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	4483	3			N	-0-					59
12	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4663	3			N	-0-					59
01	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4615	3			N	-0-					59
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	4202	3			N	-0-					59
03	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	4232	3			N	-0-					59
04	4500	X	3452	-0-	-1048	-0-	3452	3			N	-0-					59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

11	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1260	-0-	-1792	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3391	-0-	-515	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

11	3870	X	1768	-0-	-2102	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1533	-0-	-2466	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1481	-0-	-968	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

11	6450	X	5144	-0-	-1306	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4696	-0-	-1256	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4613	-0-	-679	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	21	-0-	-599	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	34	1	11089	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	7124	-0-	-5059	-0-	88	1	7036	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	8513	-0-	-3670	-0-	91	1	8419	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	11004	X	4170	-0-	-6834	-0-	33	1	4135	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	12183	X	1936	-0-	-10247	-0-	219	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9824	-0-	-1306	-0-	24	1	9797	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

11	4770	X	3055	-0-	-1715	-0-	63	1	2992	2	N	-0-					56
12	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	54	1	3776	2	N	-0-					56
01	4929	X	1355	-0-	-3574	-0-	53	1	1302	2	N	-0-					56
02	2996	X	2673	-0-	-323	-0-	50	1	2623	2	N	-0-					56
03	3844	X	2878	-0-	-966	-0-	42	1	2836	2	N	-0-					56
04	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	29	1	3041	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

11	1440	N	337	-0-	-1103	-0-	337	1			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	331	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3327	-0-	227	227	335	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	880	N	653	-0-	-227	-0-	274	1	379	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	325	1	785	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	884	-0-	-556	-0-	311	1	573	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

11	6840	X	6027	-0-	-813	-0-	75	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	43	1	6522	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4783	-0-	-2533	-0-	87	1	4696	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4272	-0-	-2336	-0-	154	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5179	-0-	-1393	-0-	146	1	5033	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	82	1	5666	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

11	7980	X	6434	-0-	-1546	-0-	71	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	65	1	7890	2	N	-0-					-0-
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	82	1	7645	2	N	-0-					-0-
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	85	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	92	1	7269	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7342	-0-	-368	-0-	74	1	7268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	178	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	137	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	142	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	189	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	179	1	3491	2	N	-0-					-0-
*04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	200	1	1077	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

11	6780	X	5346	-0-	-1434	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6222	-0-	-567	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6648	-0-	-141	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5660	-0-	-472	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	1188	-0-	-5043	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6191	-0-	-229	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

11	4830	X	4035	-0-	-795	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3237	-0-	-655	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3705	-0-	-405	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

11	3000	N	4378	-0-	1378	3044	214	1	4164	2	Y	-0-					-0-
12	7586	X	4542	-0-	-3044	-0-	145	1	4397	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	244	1	4031	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3305	-0-	-923	-0-	203	1	3102	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	177	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	155	1	3523	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

11	9330	X	9273	-0-	-57	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9402	-0-	-270	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7514	-0-	-1222	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6263	-0-	-3007	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

11	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	176	1	4319	2	Y	3					14
							3	9									
12	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	149	1	4837	2	Y	-0-					14
01	5828	X	4310	-0-	-1518	-0-	161	1	4149	2	Y	-0-					14
02	5264	X	4480	-0-	-784	-0-	126	1	4354	2	Y	-0-					14
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	126	1	4605	2	Y	-0-					14
04	4830	X	3897	-0-	-933	-0-	134	1	3763	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6453	-0-	-477	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5634	-0-	-1527	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5648	-0-	-1513	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5172	-0-	-1044	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5519	-0-	-931	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

11	51085	X	12973	-0-	-38112	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11707	-0-	-4661	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	10541	-0-	-4243	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10607	-0-	-3312	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10363	-0-	-2597	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

11	14340	X	11574	-0-	-2766	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	10824	-0-	-3684	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
01	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11297	-0-	-731	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11281	-0-	-659	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

11	6480	X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5100	-0-	-697	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4534	-0-	-702	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4955	-0-	-594	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4739	-0-	-361	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

11	65920	X	17220	-0-	-48700	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	14036	-0-	-6517	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	12326	-0-	-6238	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	12587	-0-	-7966	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	11443	-0-	-5777	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4171	-0-	-509	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

11	8820	X	7343	-0-	-1477	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7811	-0-	-1303	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7552	-0-	-64	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7884	-0-	-548	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6459	-0-	-1371	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	20492	-0-	20492	23104	478	1	20014	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18168	-0-	18168	41272	382	1	17786	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16251	-0-	16251	57523	336	1	15915	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	13711	-0-	13711	71234	269	1	13442	2	N	-0-					-0-
03	86351	X	15117	-0-	-71234	-0-	232	1	14885	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	12368	-0-	-4942	-0-	100	1	12268	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6615	-0-	-1695	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6975	-0-	-1612	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6473	-0-	-1804	-0-	51	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5735	-0-	-1405	-0-	43	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6225	-0-	-1339	-0-	51	1	6174	2	N	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	25	1	6841	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	16631	-0-	16631	39326	35	1	16596	2	N	-0-					-0-
12	55202	X	15876	-0-	-39326	-0-	4	1	15872	2	N	-0-					-0-
01	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	12201	-0-	-4907	-0-	7	1	12194	2	N	-0-					-0-
03	18941	X	11501	-0-	-7440	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	11028	-0-	-5592	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13846	-0-	-374	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14386	-0-	-308	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12847	-0-	-425	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14667	-0-	-27	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13397	-0-	-523	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2640	-0-	-1532	-0-	4	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2874	-0-	-1745	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3631	-0-	-359	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4926	-0-	-654	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7361	-0-	-1279	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8094	-0-	-834	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	5487	-0-	-3100	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5824	-0-	-1932	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	4287	-0-	-3543	-0-	148	1	4139	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	172	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	208	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	204	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2949	-0-	-1701	-0-	227	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	1530	-0-	-2850	-0-	185	1	1345	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

11	9030	X	7395	-0-	-1635	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7544	-0-	-1787	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8457	-0-	-874	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7661	-0-	-1112	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
*04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11379	-0-	-401	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11296	-0-	-484	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9813	-0-	-827	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10481	-0-	-1175	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10016	-0-	-1024	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

11	3420	X	2837	-0-	-583	-0-	314	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	304	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2141	-0-	-494	-0-	314	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1266	-0-	-1394	-0-	258	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	277	-0-	-2668	-0-	277	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	442	-0-	-2408	-0-	221	1	221	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

11	8610	X	8542	-0-	-68	-0-	8542	2			Y	-0-					2
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					2
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			Y	-0-					2
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			Y	-0-					2
03	8835	X	8592	-0-	-243	-0-	8592	2			Y	-0-					2
04	8550	X	7929	-0-	-621	-0-	7929	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

11	8550	X	8134	-0-	-416	-0-	8134	2			Y	-0-					38
12	8897	X	7932	-0-	-965	-0-	7932	2			Y	-0-					38
01	8897	X	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			Y	-0-					38
02	7588	X	7561	-0-	-27	-0-	7561	2			Y	-0-					38
03	8401	X	8084	-0-	-317	-0-	8084	2			Y	-0-					38
04	8130	X	6990	-0-	-1140	-0-	6990	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9209	-0-	-661	-0-	9209	2			Y	-0-					7
12	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	9785	2			Y	-0-					7
01	10199	X	9330	-0-	-869	-0-	9330	2			Y	-0-					7
02	8792	X	8160	-0-	-632	-0-	8160	2			Y	-0-					7
03	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	9307	2			Y	-0-					7
04	9480	X	8680	-0-	-800	-0-	8680	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	5693	-0-	-3007	-0-	90	1	5603	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5006	-0-	-4356	-0-	104	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	5253	-0-	-4109	-0-	100	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7071	-0-	-1385	-0-	70	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6944	-0-	-1891	-0-	76	1	6868	2	N	-0-					-0-
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	53	1	5894	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4991	-0-	-1309	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5762	-0-	-28	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10626	-0-	-894	-0-	3	1	10623	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11581	-0-	-323	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7358	-0-	-4546	-0-	12	1	7346	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8755	-0-	-1549	-0-	19	1	8736	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9292	-0-	-2302	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9808	-0-	-1412	-0-	42	1	9766	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8389	-0-	-551	-0-	8389	2			N	-0-					61
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					61
01	9021	X	7916	-0-	-1105	-0-	7916	2			N	-0-					61
02	8148	X	7077	-0-	-1071	-0-	7077	2			N	-0-					61
03	9021	X	7357	-0-	-1664	-0-	7357	2			N	-0-					61
04	8400	X	6935	-0-	-1465	-0-	6935	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8079	-0-	-981	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8392	-0-	-877	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8415	-0-	-637	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7629	-0-	-155	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8385	-0-	-16	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
*04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8169	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	5401	-0-	-2504	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7369	-0-	-536	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	4877	-0-	-2263	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	5289	-0-	-1903	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5132	-0-	-2008	-0-	5132	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

11	7200	X	4313	-0-	-2887	-0-	296	1	4017	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	6637	-0-	-1857	-0-	258	1	6379	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	1995	-0-	-6499	-0-	263	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	309	-0-	-7363	-0-	309	1			N	-0-			-0-
03	7316	X	675	-0-	-6641	-0-	376	1	299	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	871	-0-	-5549	-0-	304	1	567	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

11	11040	X	9951	-0-	-1089	-0-	9951	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	10655	-0-	-629	-0-	10655	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	10803	-0-	-233	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
03	11036	X	10908	-0-	-128	-0-	10908	2			N	-0-			-0-
*04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

11	10440	X	7868	-0-	-2572	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	7678	-0-	-3110	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9479	-0-	-813	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	8438	-0-	-858	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-			-0-
*04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

11	6990	X	5697	-0-	-1293	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	5081	-0-	-1708	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	5095	-0-	-505	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5643	-0-	-495	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	2961	-0-	-2979	-0-	2961	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

11	6210	X	4419	-0-	-1791	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	3381	-0-	-3470	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	4959	-0-	-1229	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4324	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9289	-0-	-551	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8874	-0-	-1232	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8569	-0-	-167	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9480	-0-	-254	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9273	-0-	-147	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	276	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	293	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	691	-0-	-1107	-0-	364	1	327	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2555	-0-	-1421	-0-	306	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	265	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	1413	-0-	-2847	-0-	297	1	1116	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	250	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	253	1	5153	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	259	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1684	-0-	-2768	-0-	247	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	747	-0-	-4647	-0-	433	1	314	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	967	-0-	-4253	-0-	320	1	647	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					4
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					4
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	39	1	1636	2	Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6394	-0-	-998	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6937	-0-	-999	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7073	-0-	-607	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	237 41	1 9	4076	2	Y	37					45
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	4295	2	Y	2					47
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	233 4	1 9	4012	2	Y	4	44	1			7
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	197	1	4115	2	Y	-0-					7
03	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	216	1	4019	2	Y	-0-					7
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	242	1	4516	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9301	-0-	-209	-0-	9260	2	41	9	Y	37					45
12	9734	X	9521	-0-	-213	-0-	9519	2	2	9	Y	2					47
01	9951	X	9715	-0-	-236	-0-	9711	2	4	9	Y	4	44	1			7
02	8988	X	8396	-0-	-592	-0-	8396	2			Y	-0-					7
03	9951	X	9034	-0-	-917	-0-	9034	2			Y	-0-					7
04	9390	X	8714	-0-	-676	-0-	8714	2			Y	-0-					7

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	1	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	1	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	8013	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	7336	X	7231	-0-	-105	-0-	1	1	7226	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	3	1	7330	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6891	-0-	-879	-0-	11	1	6880	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	9247	2			Y	-0-					3
12	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			Y	-0-					3
01	9827	X	9209	-0-	-618	-0-	9209	2			Y	-0-					3
02	8876	X	7104	-0-	-1772	-0-	7104	2			Y	-0-					3
03	9827	X	9229	-0-	-598	-0-	9229	2			Y	-0-					3
04	9240	X	8648	-0-	-592	-0-	8648	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	226	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	245	1	3086	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	208	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2565	-0-	-795	-0-	185	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	197	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	176	1	2885	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	157	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	132	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3420	-0-	-1137	-0-	256	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2825	-0-	-1907	-0-	206	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3578	-0-	-2374	-0-	135	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	3707	-0-	-2053	-0-	197	1	3508	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	7	1	6699	2	N	-0-					-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6648	-0-	-1102	-0-	18	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6119	-0-	-629	-0-	17	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	11	1	7217	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5852	-0-	-1678	-0-	55	1	5797	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	167	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	140	1	2901	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	97	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1828	-0-	-1140	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	164	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2679	-0-	-501	-0-	169	1	2510	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

11	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3254	-0-	-2636	-0-	62	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3310	-0-	-2390	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

11	15030	X	14731	-0-	-299	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	15222	-0-	-371	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14634	-0-	-959	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13210	-0-	-874	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14875	-0-	-656	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14171	-0-	-559	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

11	5430	X	4055	-0-	-1375	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

11	7560	X	6644	-0-	-916	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5788	-0-	-2179	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6569	-0-	-1398	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5805	-0-	-1391	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6641	-0-	-861	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5717	-0-	-913	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	160	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	167	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	218	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2235	-0-	-481	-0-	167	1	2068	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	185	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2161	-0-	-749	-0-	155	1	2004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5495	-0-	-865	-0-	85	1	5410	2	N	-0-					152
12	6572	X	5692	-0-	-880	-0-	108	1	5584	2	N	-0-					152
01	6572	X	5179	-0-	-1393	-0-	117	1	5062	2	N	-0-					152
02	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	113	1	4885	2	N	-0-					152
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	100	1	5753	2	N	-0-					152
04	5520	X	5350	-0-	-170	-0-	51	1	5299	2	N	-0-					152

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9119	-0-	-150	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8942	-0-	-327	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7918	-0-	-454	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9030	-0-	-208	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	1226	-0-	-1070	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6457	2	3	4	N	-0-					-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5836	-0-	-1604	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4812	-0-	-1908	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6230	-0-	-550	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8807	-0-	-583	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7375	-0-	-1557	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	6828	-0-	-3464	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7229	-0-	-3211	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	291	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	293	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	281	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	4447	-0-	-1881	-0-	224	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	250	-0-	-6756	-0-	250	1			N	-0-					-0-
04	6780	X	246	-0-	-6534	-0-	246	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7647	-0-	-393	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8467	-0-	-27	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8113	-0-	-317	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7810	-0-	-260	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6091	-0-	-1497	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7550	-0-	-670	-0-	7537	2	13	4	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3219	-0-	-1731	-0-	3219	2			Y	-0-					9
12	5208	X	2624	-0-	-2584	-0-	2624	2			Y	-0-					9
01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	2467	2			Y	-0-					9
02	2996	X	1833	-0-	-1163	-0-	1833	2			Y	-0-					9
03	3317	X	762	-0-	-2555	-0-	762	2			Y	-0-					9
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6272	-0-	-83	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5696	-0-	-44	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6195	-0-	-160	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5661	-0-	-399	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	185	1	4988	2	Y	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	131	1	5538	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5777	-0-	2677	2677	43	1	5734	2	Y	-0-					-0-
02	6089	X	3412	-0-	-2677	-0-	130	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	193	1	4610	2	Y	-0-					-0-
*04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	33	1	4652	2	Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7595	-0-	-265	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6799	-0-	-593	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7537	-0-	-585	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7143	-0-	-447	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3222	-0-	-1087	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3045	-0-	-1125	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3350	-0-	-402	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5875	-0-	-61	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5575	-0-	-997	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6072	-0-	-288	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	70	1	6646	2	Y	-0-					20
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	70	1	6951	2	Y	-0-					20
01	7006	X	4004	-0-	-3002	-0-	160	1	3844	2	Y	-0-					20
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	129	1	4634	2	Y	-0-					20
03	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	79	1	6724	2	Y	-0-					20
04	6780	X	5835	-0-	-945	-0-	85	1	5750	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6626	-0-	-274	-0-	115	1	6508	2	Y	3					14
							3	9									
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	83	1	7539	2	Y	-0-					14
01	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	88	1	7193	2	Y	-0-					14
02	7056	X	6719	-0-	-337	-0-	81	1	6638	2	Y	-0-					14
03	7905	X	7172	-0-	-733	-0-	80	1	7092	2	Y	-0-					14
04	7380	X	6458	-0-	-922	-0-	74	1	6384	2	Y	-0-					14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3846	-0-	-24	-0-	115	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	106	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	120	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2893	-0-	-691	-0-	123	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2855	-0-	-1113	-0-	132	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	681	-0-	-3159	-0-	137	1	544	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	2855	-0-	-3775	-0-	2855	2			Y	-0-					18
12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					18
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					18
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					18
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					18
04	7200	X	1910	-0-	-5290	-0-	1910	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6303	-0-	-238	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	50	1	2344	2	N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	87	1	3947	2	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	151	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	199	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3239	-0-	-661	-0-	187	1	3052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	203	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	195	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2213	-0-	-223	-0-	186	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	221	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1566	-0-	-1044	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4689	-0-	-1161	-0-	133	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	133	1	4967	2	N	-0-					-0-
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	112	1	5801	2	N	-0-					-0-
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	90	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	124	1	6072	2	N	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	115	1	5760	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	5069	2			Y	-0-					12
12	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			Y	-0-					12
01	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			Y	-0-					12
02	4872	X	4619	-0-	-253	-0-	4619	2			Y	-0-					12
03	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	5011	2			Y	-0-					12
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	4835	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4479	-0-	-1641	-0-	4410	2	69	9	Y	63	90	1			86
12	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					86
01	6324	X	5430	-0-	-894	-0-	5430	2			Y	-0-					86
02	5628	X	3848	-0-	-1780	-0-	3848	2			Y	-0-					86
03	6231	X	5068	-0-	-1163	-0-	4971	2	97	9	Y	88	92	1			82
04	5760	X	4359	-0-	-1401	-0-	4359	2			Y	-0-					82

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1264	-0-	-2456	-0-	312	1	952	2	Y	-0-					237
12	4898	X	4005	-0-	-893	-0-	323	1	3682	2	Y	-0-					237
01	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	279	1	2578	2	Y	-0-					237
02	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	246	1	2024	2	Y	-0-					237
03	3999	X	2301	-0-	-1698	-0-	457	1	1771	2	Y	66	166	1			137
							73	9									
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	344	1	3014	2	Y	67					204
							74	9									

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	6826	2			Y	-0-					56
12	6975	X	6706	-0-	-269	-0-	6706	2			Y	-0-					56
01	6789	X	5608	-0-	-1181	-0-	5608	2			Y	-0-					56
02	6300	X	4446	-0-	-1854	-0-	4446	2			Y	-0-					56
03	6975	X	5875	-0-	-1100	-0-	5875	2			Y	-0-					56
04	6750	X	5611	-0-	-1139	-0-	5611	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	49	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	79	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	88	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	80	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	117	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1168	-0-	-1052	-0-	91	1	1077	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	190	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	423	-0-	-585	-0-	128	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1234	-0-	-161	-0-	207	1	1027	2	N	-0-					-0-
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	147	1	2398	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	187	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	222	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	207	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1038	-0-	-2378	-0-	207	1	831	2	N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	185	1	5136	2	N	-0-					-0-
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	175	1	5243	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	11	1	5652	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	10	1	4844	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3932	-0-	-1772	-0-	81	1	3851	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3572	-0-	-1720	-0-	56	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4255	-0-	-1604	-0-	48	1	4207	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3348	-0-	-2322	-0-	64	1	3284	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8971	-0-	-449	-0-	56	1	8915	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	50	1	8822	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9145	-0-	-589	-0-	35	1	9110	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8313	-0-	-395	-0-	55	1	8258	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8589	-0-	-680	-0-	14	1	8575	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	63	1	8178	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	39	1	6712	2	Y	-0-					-0-
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	227	1	8320	2	Y	-0-					-0-
02	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	259	1	9580	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6815	-0-	-222	-0-	182	1	6633	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	5252	-0-	-3028	-0-	206	1	5046	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	460	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	453	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	494	1	2086	2	Y	-0-			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	428	1	3187	2	Y	-0-			-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	452	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	421	1	2677	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-			-0-
12	7378	X	4936	-0-	-2442	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-			-0-
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			Y	-0-			-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-			-0-
04	7320	X	5797	-0-	-1523	-0-	5797	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	362	1	7142	2	N	-0-			-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	378	1	7736	2	N	-0-			-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	370	1	8022	2	N	-0-			-0-
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	368	1	7882	2	N	-0-			-0-
03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	363	1	8557	2	N	-0-			-0-
*04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	386	1	7925	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

11	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	5602	2			Y	-0-			-0-
12	6634	X	5831	-0-	-803	-0-	5831	2			Y	-0-			-0-
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6172	2			Y	-0-			-0-
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-			-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-			-0-
04	5970	X	5364	-0-	-606	-0-	5364	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	6346	-0-	-1683	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7722	-0-	-307	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	7147	-0-	-21	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7673	-0-	-170	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6774	-0-	-696	-0-	6774	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			Y	-0-			17
12	9920	X	9449	-0-	-471	-0-	9449	2			Y	-0-			17
01	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2			Y	-0-			17
02	9184	X	8822	-0-	-362	-0-	8822	2			Y	-0-			17
03	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			Y	-0-			17
04	9840	X	9403	-0-	-437	-0-	9403	2			Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	110	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	140	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	188	1	2686	2	N	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	171	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	169	1	3204	2	N	-0-					-0-
*04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2710	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3265	-0-	-703	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3444	-0-	-396	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

11	3420	X	123	-0-	-3297	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	3534	X	419	-0-	-3115	-0-	203	1	216	2	N	-0-					-0-
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	231	1	995	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	216	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	275	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1043	-0-	-157	-0-	332	1	711	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
*04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	2870	-0-	-2772	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	2586	-0-	-3056	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	2354	-0-	-2518	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	2672	-0-	-2722	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2550	-0-	-900	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4392	-0-	-1638	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	227	1	8355	2	N	-0-					-0-
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	222	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	205	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	211	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	227	1	6183	2	N	-0-					-0-
*04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	262	1	6651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	146	1	8468	2	N	-0-			-0-
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	60	1	10590	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	4813	-0-	-3247	-0-	206	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	3264	-0-	-4016	-0-	250	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	3805	-0-	-4255	-0-	293	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7093	-0-	-707	-0-	205	1	6888	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

11	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	6036	-0-	-226	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	5323	-0-	-333	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5325	-0-	-615	-0-	5325	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	255	1	232	2	N	-0-			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	235	1	953	2	N	-0-			-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	191	1	1336	2	N	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	167	1	901	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	167	1	582	2	N	-0-			-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	199	1	883	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

11	5460	X	904	-0-	-4556	-0-	47	1	857	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3487	-0-	-2155	-0-	25	1	3462	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	2870	-0-	-2431	-0-	21	1	2849	2	N	-0-			-0-
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

11	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4418	-0-	-1012	-0-	4418	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

11	9060	X	8944	-0-	-116	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	8222	-0-	-1140	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8095	-0-	-361	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
03	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
*04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

11	13410	X	12437	-0-	-973	-0-	12437	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	11888	-0-	-1566	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
01	13454	X	11929	-0-	-1525	-0-	11929	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	9999	-0-	-2097	-0-	9999	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12469	-0-	-644	-0-	12469	2			N	-0-			-0-
*04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	16179	-0-	-282	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	15182	-0-	-162	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16233	-0-	-755	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	16378	-0-	-62	-0-	16378	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	147	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	176	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	1774	-0-	-2090	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	992	-0-	-3286	-0-	175	1	817	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	168	-0-	-3972	-0-	168	1			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	6	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2883	-0-	-806	-0-	17	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3044	-0-	-176	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6963	-0-	-1438	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6487	-0-	-877	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5344	-0-	-88	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6825	-0-	-795	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6128	-0-	-704	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6999	-0-	-565	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6606	-0-	-294	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	17284	-0-	-1166	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17800	-0-	-831	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17424	-0-	-1207	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15030	-0-	-1098	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16705	-0-	-1151	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
*04	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6207	-0-	-765	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

11	5820	X	5383	-0-	-437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5051	-0-	-353	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5655	-0-	-328	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

11	840	N	342	-0-	-498	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	1			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	1			N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	1			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6285	-0-	3285	3285	283	1	6000	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	141	1	3462	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3363	-0-	-822	-0-	146	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	145	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	139	1	2826	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3047	-0-	-673	-0-	156	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	181	1	3400	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	9630	X	7662	-0-	-1968	-0-	146	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9054	-0-	-897	-0-	132	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7228	-0-	-2723	-0-	151	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7621	-0-	-555	-0-	109	1	7512	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	87	1	7711	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6906	-0-	-1854	-0-	83	1	6823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4892	-0-	-628	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	3594	-0-	-2766	-0-	181	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2940	-0-	-2919	-0-	190	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	111	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	109	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	111	1	5950	2	N	-0-					-0-
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	182	1	3866	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5904	-0-	-1596	-0-	118	1	5786	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	6903	-0-	-1529	-0-	102	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	76	1	8596	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6654	-0-	-962	-0-	35	1	6619	2	N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	34	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6842	-0-	-1318	-0-	48	1	6794	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	10401	-0-	-2649	-0-	237	1	10164	2	N	-0-					-0-
12	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	282	1	9872	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10040	-0-	-190	-0-	323	1	9717	2	N	-0-					-0-
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	271	1	10534	2	N	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	297	1	11522	2	N	-0-					-0-
*04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	253	1	11929	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	19	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	38	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	12	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3541	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	17535	-0-	-945	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18104	-0-	-961	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15531	-0-	-2666	-0-	15530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16380	X	14604	-0-	-1776	-0-	14602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	18135	X	15550	-0-	-2585	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16405	-0-	-1145	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6111	-0-	-1029	-0-	56	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6026	-0-	-298	-0-	37	1	5989	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	58	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5556	-0-	-156	-0-	67	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	42	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5719	-0-	-401	-0-	55	1	5664	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3195	-0-	-1095	-0-	105	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	85	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	110	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3144	-0-	-300	-0-	108	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	134	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	127	1	3137	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	845	-0-	-745	-0-	137	1	708	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1371	-0-	-582	-0-	149	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	92	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	103	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	690	N	344	-0-	-346	-0-	212	1	132	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	1			N	-0-					-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	1			N	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	1			N	-0-					-0-
02	532	N	268	-0-	-264	-0-	266	1	2	9	N	2	2	8			-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	1			N	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5169	-0-	-1071	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4431	-0-	-2916	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5689	-0-	-1658	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4840	-0-	-1796	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3944	-0-	-1576	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7645	-0-	-305	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6858	-0-	-338	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7926	-0-	-320	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5552	-0-	-928	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5623	-0-	-515	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4211	-0-	-1137	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5066	-0-	-855	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5206	-0-	-344	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7616	-0-	-2164	-0-	115	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	5115	-0-	-4991	-0-	128	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4756	-0-	-4358	-0-	145	1	4608	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7728	X	615	-0-	-7113	-0-	190	1	423	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7874	X	4034	-0-	-3840	-0-	217	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	3185	-0-	-4435	-0-	156	1	3026	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	426	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	353	1	1412	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1785	-0-	-945	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5057	-0-	-347	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6673	-0-	-347	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6947	-0-	-307	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6553	-0-	-701	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5998	-0-	-554	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6877	-0-	-284	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6577	-0-	-143	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	10659	-0-	-3321	-0-	82	1	10577	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11819	-0-	-1294	-0-	12	1	11807	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	1	1	12497	2	N	-0-					-0-
*04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	5	1	12203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3311	-0-	-1279	-0-	119	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	123	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	152	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3628	-0-	-404	-0-	176	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	210	1	4025	2	N	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	2	N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4889	-0-	-1404	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5550	-0-	-743	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6337	-0-	-1754	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7161	-0-	-91	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7111	-0-	-899	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4439	-0-	-1	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	567	-0-	-1923	-0-	563	1	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1333	N	730	-0-	-603	-0-	493	1	237	2	N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	491	1	2245	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2324	X	953	-0-	-1371	-0-	298	1	648	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2573	X	458	-0-	-2115	-0-	351	1	107	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	792	-0-	-1698	-0-	296	1	489	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4540	-0-	-472	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4815	-0-	-734	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4522	-0-	-848	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6821	-0-	-340	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6089	-0-	-379	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6649	-0-	-221	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	229	1	5049	2	Y	3					14
							3	9									
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	128	1	5833	2	Y	-0-					14
01	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	149	1	5533	2	Y	-0-					14
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	122	1	5478	2	Y	-0-					14
03	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	167	1	5265	2	Y	-0-					14
04	5760	X	5425	-0-	-335	-0-	137	1	5288	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	2792	-0-	-2164	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4610	-0-	-1063	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	3326	-0-	-2164	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			Y	-0-					14
12	12865	X	12855	-0-	-10	-0-	12855	2			Y	-0-					14
01	12958	X	12148	-0-	-810	-0-	12148	2			Y	-0-					14
02	11788	X	11299	-0-	-489	-0-	11299	2			Y	-0-					14
03	13051	X	12557	-0-	-494	-0-	12557	2			Y	-0-					14
04	12630	X	12130	-0-	-500	-0-	12130	2			Y	-0-					14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6383	2			Y	-0-					43
12	6913	X	6644	-0-	-269	-0-	6644	2			Y	-0-					43
01	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	6553	2			Y	-0-					43
02	6104	X	5879	-0-	-225	-0-	5879	2			Y	-0-					43
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	6384	2	7	9	Y	6					49
04	6420	X	6252	-0-	-168	-0-	6241	2	11	9	Y	10					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	5369	2			Y	-0-					43
12	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	2			Y	-0-					43
01	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	2			Y	-0-					43
02	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	2			Y	-0-					43
03	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5362	2	7	9	Y	6					49
04	5370	X	5185	-0-	-185	-0-	5174	2	11	9	Y	10					59

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	3522	2			Y	-0-					8
12	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3645	2	8	9	Y	7					15
01	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-					15
*02	3416	X	3060	-0-	-356	-0-	3051	2	9	9	Y	8					23
*03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			Y	-0-					23
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9					32

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6572	-0-	-208	-0-	6572	2			Y	-0-					56
12	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6733	2			Y	-0-					56
01	6913	X	6659	-0-	-254	-0-	6659	2			Y	-0-					56
02	6244	X	5920	-0-	-324	-0-	5895	2	25	9	Y	23					79
03	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			Y	-0-					79
04	6570	X	6296	-0-	-274	-0-	6296	2			Y	-0-					79

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7590	-0-	-30	-0-	7590	2			Y	-0-					18
12	7812	X	6758	-0-	-1054	-0-	6758	2			Y	-0-					18
01	8556	X	6916	-0-	-1640	-0-	6916	2			Y	-0-					18
02	7728	X	5514	-0-	-2214	-0-	5456	2	58	9	Y	53	60	1			11
03	8556	X	6513	-0-	-2043	-0-	6513	2			Y	-0-					11
04	7590	X	6821	-0-	-769	-0-	6821	2			Y	-0-					11

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5945	-0-	-1135	-0-	103	1	5842	2	Y	-0-					18
12	7316	X	5761	-0-	-1555	-0-	120	1	5641	2	Y	-0-					18
01	7316	X	5143	-0-	-2173	-0-	115	1	5028	2	Y	-0-					18
02	5544	X	4391	-0-	-1153	-0-	109	1	4224	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
03	6138	X	5649	-0-	-489	-0-	117	1	5532	2	Y	-0-					11
04	5940	X	5499	-0-	-441	-0-	96	1	5403	2	Y	-0-					11

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	14548	-0-	-902	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14810	-0-	-1124	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14418	-0-	-896	-0-	14417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14637	-0-	-398	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
*04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14633	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

11	8280	X	7749	-0-	-531	-0-	185	1	7564	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	185	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	201	1	7612	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6681	-0-	-543	-0-	169	1	6512	2	N	-0-					-0-
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	205	1	7870	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-	-58	-0-	199	1	7483	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

11	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	478	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	673	-0-	-1497	-0-	455	1	218	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	502	1	2286	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1960	X	1760	-0-	-200	-0-	351	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	378	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	927	-0-	-1173	-0-	298	1	627	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

11	7020	X	6691	-0-	-329	-0-	6685	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	7254	X	6762	-0-	-492	-0-	6726	2	36	9	Y	33					40
01	7626	X	6655	-0-	-971	-0-	6655	2			Y	-0-					40
02	6888	X	5871	-0-	-1017	-0-	5871	2			Y	-0-					40
03	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6650	2			Y	-0-					40
04	6690	X	6228	-0-	-462	-0-	6228	2			Y	-0-					40

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	63	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2168	-0-	-3009	-0-	56	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4715	-0-	-3748	-0-	98	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3436	-0-	-4208	-0-	72	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7128	-0-	-1335	-0-	81	1	7047	2	N	-0-					-0-
*04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	53	1	8462	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

11	6810	X	6713	-0-	-97	-0-	104	1	6609	2	Y	-0-					19
12	7037	X	6227	-0-	-810	-0-	109	1	6107	2	Y	10					29
							11	9									
01	7130	X	3885	-0-	-3245	-0-	57	1	3828	2	Y	-0-					29
02	6440	X	426	-0-	-6014	-0-	111	1	315	2	Y	-0-					29
03	7130	X	6930	-0-	-200	-0-	258	1	6672	2	Y	-0-					29
*04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	201	1	7343	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4524	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4277	2	36	9	Y	33					40
01	4867	X	4310	-0-	-557	-0-	4310	2			Y	-0-					40
02	4396	X	3565	-0-	-831	-0-	3565	2			Y	-0-					40
03	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4292	2			Y	-0-					40
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					40

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5989	-0-	-227	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6586	-0-	-296	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6286	-0-	-314	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	143	1	4912	2	Y	-0-					35
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	160	1	7426	2	Y	-0-					35
01	6789	X	5353	-0-	-1436	-0-	117	1	5236	2	Y	-0-					35
*02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	119	1	6076	2	Y	-0-					35
03	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	115	1	6246	2	Y	-0-					35
04	7350	X	5090	-0-	-2260	-0-	149	1	4941	2	Y	-0-					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	188	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	194	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1152	-0-	-5637	-0-	201	1	951	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	1801	-0-	-4331	-0-	202	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	1570	-0-	-5219	-0-	195	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	264	-0-	-5946	-0-	245	1	19	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5710	-0-	-1160	-0-	223	1	5487	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5920	-0-	-1179	-0-	221	1	5699	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	688	-0-	-6411	-0-	245	1	443	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	4083	-0-	-2329	-0-	272	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	2276	-0-	-3645	-0-	223	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3188	-0-	-2542	-0-	341	1	2847	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4893	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4875	2	36	9	Y	33					40
01	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			Y	-0-					40
02	4872	X	4208	-0-	-664	-0-	4208	2			Y	-0-					40
03	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4722	2			Y	-0-					40
04	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	4821	2			Y	-0-					40

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	5684	2	3	9	Y	3					14
12	5921	X	5887	-0-	-34	-0-	5887	2			Y	-0-					14
01	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	5862	2			Y	-0-					14
02	5712	X	5242	-0-	-470	-0-	5242	2			Y	-0-					14
03	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	5769	2			Y	-0-					14
04	5700	X	5460	-0-	-240	-0-	5460	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3566	2	6	9	Y	5	33	1			7
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3884	2	36	9	Y	33					40
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					40
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					40
03	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	3758	2			Y	-0-					40
04	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	3672	2			Y	-0-					40

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14973	-0-	-899	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14583	-0-	-1289	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12985	-0-	-1351	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14344	-0-	-815	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13658	-0-	-952	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8245	-0-	-515	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8182	-0-	-777	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6195	-0-	-1617	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8141	-0-	-109	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2899	-0-	-1691	-0-	339	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2919	-0-	-1824	-0-	334	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	201	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	253	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1604	-0-	-1786	-0-	254	1	1350	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8138	-0-	-352	-0-	8105	2	33	9	N	30					178
12	8773	X	8289	-0-	-484	-0-	8289	2			N	-0-					178
01	8649	X	8227	-0-	-422	-0-	8227	2			N	-0-					178
02	7756	X	7401	-0-	-355	-0-	7401	2			N	-0-					178
03	8587	X	8157	-0-	-430	-0-	8157	2			N	-0-					178
04	8130	X	7730	-0-	-400	-0-	7730	2			N	-0-					178

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5703	-0-	-327	-0-	83	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	84	1	5279	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4011	-0-	-1755	-0-	99	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4419	-0-	-901	-0-	84	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4387	-0-	-1503	-0-	80	1	4307	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4022	-0-	-1678	-0-	106	1	3916	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	178	1	4346	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	183	1	4509	2	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	177	1	6820	2	N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	109	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	112	1	5877	2	N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	109	1	6327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1792	-0-	-608	-0-	270	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	276	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	255	-0-	-2101	-0-	255	1			N	-0-			-0-
02	1680	N	355	-0-	-1325	-0-	202	1	153	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	781	-0-	-676	-0-	234	1	547	2	N	-0-			-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	235	1	133	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1949	-0-	-3451	-0-	25	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	4893	-0-	-594	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	4460	-0-	-1709	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	4355	-0-	-1615	-0-	4355	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	7759	-0-	-146	-0-	7759	2			N	-0-			-0-
02	7280	X	5280	-0-	-2000	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	5528	-0-	-2532	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6386	-0-	-1414	-0-	6386	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6321	-0-	-219	-0-	6321	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	4924	-0-	-1834	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	4429	-0-	-1675	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	4621	-0-	-2137	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5159	-0-	-1171	-0-	5159	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2709	-0-	-1941	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	1468	-0-	-3647	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
*04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10868	-0-	-472	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
12	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	11406	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	11367	-0-	-258	-0-	11367	2			N	-0-			-0-
02	10388	X	10092	-0-	-296	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
03	11501	X	10879	-0-	-622	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1374	-0-	-1356	-0-	78	1	1290	2	Y	5	33	1			7
							6	9									
12	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	83	1	768	2	Y	33					40
							36	9									
01	2635	X	2065	-0-	-570	-0-	59	1	2006	2	Y	-0-					40
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	58	1	2103	2	Y	-0-					40
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-					40
04	2010	X	1402	-0-	-608	-0-	60	1	1342	2	Y	-0-					40

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	131	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5054	-0-	-1146	-0-	140	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	217	-0-	-5983	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	4676	X	221	-0-	-4455	-0-	211	1	10	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	247	-0-	-4930	-0-	247	1			N	-0-					-0-
04	5010	X	273	-0-	-4737	-0-	272	1	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	1779	-0-	-2811	-0-	190	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1562	-0-	-2964	-0-	233	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	319	1	4623	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3286	-0-	-802	-0-	225	1	3059	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	250	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	261	1	3981	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	108	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9037	-0-	-77	-0-	112	1	8925	2	N	-0-					-0-
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	115	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7650	-0-	-582	-0-	88	1	7562	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7672	-0-	-1442	-0-	113	1	7559	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7347	-0-	-1473	-0-	141	1	7206	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					11
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			Y	-0-					11
01	7905	X	7233	-0-	-672	-0-	7233	2			Y	-0-					11
02	7140	X	7004	-0-	-136	-0-	7004	2			Y	-0-					11
03	7812	X	7298	-0-	-514	-0-	7298	2			Y	-0-					11
04	7530	X	6538	-0-	-992	-0-	6538	2			Y	-0-					11

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	516	1	1460	2	Y	-0-					35
12	1085	N	661	-0-	-424	-0-	661	1			Y	-0-					35
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	575	1	1308	2	Y	-0-					35
*02	1792	N	651	-0-	-1141	-0-	651	1			Y	-0-					35
03	1984	N	692	-0-	-1292	-0-	692	1			Y	-0-					35
04	1830	N	608	-0-	-1222	-0-	608	1			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6016	-0-	-1304	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2603	-0-	-4961	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6335	-0-	-77	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5988	-0-	-1212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

11	10410	X	9521	-0-	-889	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9901	-0-	-856	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8856	-0-	-748	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10351	-0-	-251	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9073	-0-	-677	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5610	-0-	-125	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5154	-0-	-674	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

11	9030	X	8528	-0-	-502	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8732	-0-	-599	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8562	-0-	-862	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

11	5340	X	4289	-0-	-1051	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4294	-0-	-1286	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4042	-0-	-998	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4216	-0-	-961	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

11	4770	X	3819	-0-	-951	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4081	-0-	-343	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4373	-0-	-7	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	98	1	6405	2	N	-0-					7
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	6594	2	N	-0-					7
01	7533	X	6623	-0-	-910	-0-	6623	2			N	-0-					7
02	6804	X	5726	-0-	-1078	-0-	5726	2			N	-0-					7
03	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	6943	2			N	-0-					7
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5488	-0-	-1682	-0-	119	1	5369	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	133	1	6223	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5606	-0-	-1896	-0-	109	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	4559	-0-	-2217	-0-	94	1	4465	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5387	-0-	-2115	-0-	127	1	5260	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5692	-0-	-458	-0-	126	1	5566	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9312	-0-	-360	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9269	-0-	-372	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8588	-0-	-92	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9070	-0-	-478	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2572	-0-	-3380	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1866	-0-	-4086	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	1358	-0-	-4018	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1589	-0-	-3836	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1706	-0-	-2344	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	231	1	5338	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	224	1	4550	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5182	-0-	-739	-0-	221	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3281	-0-	-2067	-0-	189	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	409	-0-	-5357	-0-	186	1	223	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	2338	-0-	-3242	-0-	217	1	2121	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	4981	-0-	-2639	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5274	-0-	-2538	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7332	-0-	-46	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6324	-0-	-306	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	122	1	5401	2	N	-0-					88
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	113	1	5585	2	N	74					162
							81	9									
01	6076	X	5350	-0-	-726	-0-	83	1	5266	2	N	1	141	1			22
							1	9									
02	5488	X	4836	-0-	-652	-0-	90	1	4746	2	N	-0-					22
03	6076	X	5507	-0-	-569	-0-	113	1	5394	2	N	-0-					22
04	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	109	1	5144	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6518	-0-	-412	-0-	6518	2			Y	-0-					21
12	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	6715	2			Y	-0-					21
01	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	6792	2			Y	-0-					21
02	6328	X	6016	-0-	-312	-0-	6016	2			Y	-0-					21
03	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			Y	-0-					21
04	6570	X	6550	-0-	-20	-0-	6550	2			Y	-0-					21

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	394	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	424	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	475	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2866	-0-	-410	-0-	401	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	433	1	3434	2	N	-0-					-0-
*04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	379	1	3446	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

11	4050	X	3332	-0-	-718	-0-	754	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	587	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	456	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2503	-0-	-1221	-0-	433	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3106	-0-	-1017	-0-	492	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	794	1	1866	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

11	11520	X	10894	-0-	-626	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9601	-0-	-563	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10873	-0-	-2240	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10060	-0-	-2630	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

11	12750	X	12231	-0-	-519	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
12	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12599	-0-	-173	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11211	-0-	-325	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12220	-0-	-552	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11763	-0-	-477	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	11520	X	9923	-0-	-1597	-0-	203	1	9720	2	N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	132	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	177	1	10142	2	N	-0-					-0-
02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	121	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11527	-0-	-67	-0-	73	1	11454	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10798	-0-	-422	-0-	90	1	10708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	791	1	548	2	N	-0-			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	724	1	492	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	1			N	-0-			-0-
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	637	1			N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	782	1	309	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3682	-0-	682	682	955	1	2727	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	120	1	9074	2	N	-0-			-0-
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	88	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	156	1	7235	2	N	-0-			-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	139	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	150	1	7020	2	N	-0-			-0-
*04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	170	1	7657	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	511	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	518	1	7069	2	N	-0-			-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	496	1	6832	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	1286	-0-	-5042	-0-	452	1	834	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5749	-0-	-1257	-0-	486	1	5263	2	N	-0-			-0-
*04	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	391	1	6531	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

11	8280	X	3878	-0-	-4402	-0-	275	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	3671	-0-	-4885	-0-	310	1	3361	2	N	-0-			-0-
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	244	1	8083	2	N	-0-			-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	217	1	7043	2	N	-0-			-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	237	1	7566	2	N	-0-			-0-
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	183	1	8225	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	394	1	6079	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	382	1	5524	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	391	1	5946	2	N	-0-			-0-
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	321	1	5770	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5950	-0-	-746	-0-	339	1	5611	2	N	-0-			-0-
*04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	310	1	6206	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

11	9930	X	9699	-0-	-231	-0-	9699	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9921	-0-	-278	-0-	9921	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	8778	-0-	-378	-0-	8778	2			N	-0-			-0-
03	10137	X	9482	-0-	-655	-0-	9482	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	8958	-0-	-732	-0-	8958	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

11	13380	X	13021	-0-	-359	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
12	13826	X	13561	-0-	-265	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
01	13919	X	13336	-0-	-583	-0-	13336	2			N	-0-			-0-
02	12572	X	11815	-0-	-757	-0-	11815	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13101	-0-	-818	-0-	13101	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	12568	-0-	-542	-0-	12568	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10319	-0-	-661	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10368	-0-	-978	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9059	-0-	-573	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	10141	-0-	-523	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	9909	-0-	-411	-0-	9909	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

11	13770	X	12014	-0-	-1756	-0-	232	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	238	1	11802	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11933	-0-	-436	-0-	235	1	11698	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	8820	-0-	-2380	-0-	200	1	8620	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11214	-0-	-1186	-0-	312	1	10902	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	223	1	11370	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

11	12930	X	11961	-0-	-969	-0-	316	1	11645	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	12335	-0-	-1026	-0-	329	1	12006	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10977	-0-	-2074	-0-	282	1	10695	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	5784	-0-	-5388	-0-	275	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	10269	-0-	-2100	-0-	451	1	9818	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	9721	-0-	-2249	-0-	427	1	9294	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	491	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3987	-0-	-849	-0-	477	1	3510	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	2082	-0-	-3033	-0-	585	1	1497	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3296	-0-	-1436	-0-	395	1	2901	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	3887	-0-	-1352	-0-	475	1	3412	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	819	-0-	-4251	-0-	600	1	219	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

11	11730	X	10533	-0-	-1197	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11912	-0-	-426	-0-	11912	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	10734	-0-	-130	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
03	11935	X	11896	-0-	-39	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
*04	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	326	1	7964	2	N	-0-			-0-
12	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	208	1	12091	2	N	-0-			-0-
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	154	1	11731	2	N	-0-			-0-
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	79	1	10594	2	N	-0-			-0-
03	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	33	1	11352	2	N	-0-			-0-
*04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	12	1	10379	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7724	-0-	-1546	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7819	-0-	-1760	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7668	-0-	-1911	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6430	-0-	-766	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7011	-0-	-956	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6853	-0-	-857	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9884	-0-	-556	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
01	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9843	-0-	-125	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10931	-0-	-198	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10650	-0-	-120	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5504	-0-	-1306	-0-	188	1	5316	2	Y	-0-					49
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	184	1	7102	2	Y	-0-					49
01	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	182	1	5567	2	Y	-0-					49
*02	6132	X	5074	-0-	-1058	-0-	193	1	4881	2	Y	-0-					49
03	6603	X	5511	-0-	-1092	-0-	213	1	5298	2	Y	-0-					49
04	7050	X	4120	-0-	-2930	-0-	262	1	3858	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	11205	-0-	-225	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11526	-0-	-161	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11181	-0-	-444	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10307	-0-	-165	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11378	-0-	-216	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10842	-0-	-378	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5003	-0-	-236	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4961	-0-	-278	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4666	-0-	-284	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12043	-0-	-767	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12989	-0-	-310	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	13057	-0-	-180	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11774	-0-	-182	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12896	-0-	-341	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12463	-0-	-167	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11337	-0-	-453	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	12118	-0-	-3	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10827	-0-	-261	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11974	-0-	-302	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10517	-0-	-1423	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5068	-0-	-662	-0-	149	1	4919	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	177	1	5252	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	172	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3852	-0-	-1580	-0-	104	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4113	-0-	-1374	-0-	124	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4372	-0-	-878	-0-	149	1	4223	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3473	-0-	-1807	-0-	150	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	166	1	4670	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4587	-0-	-869	-0-	160	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3155	-0-	-1577	-0-	112	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	109	1	4690	2	N	-0-					-0-
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	106	1	4739	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	1	1	10225	2	N	-0-					-0-
12	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	20	1	9537	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9428	-0-	-461	-0-	9	1	9419	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	4414	-0-	-5156	-0-	29	1	4385	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5031	-0-	-729	-0-	5031	2			Y	-0-					20
12	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5416	2			Y	-0-					20
01	5797	X	4693	-0-	-1104	-0-	4693	2			Y	-0-					20
02	5236	X	5025	-0-	-211	-0-	5025	2			Y	-0-					20
03	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5410	2			Y	-0-					20
04	5250	X	5241	-0-	-9	-0-	5241	2			Y	-0-					20

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7857	-0-	-633	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8384	-0-	-482	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7137	-0-	-1698	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
*04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8595	-0-	-2355	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
12	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11334	-0-	-43	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8325	-0-	-1951	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11192	-0-	-185	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10492	-0-	-518	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

11	27090	X	25448	-0-	-1642	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	26116	-0-	-1381	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	25626	-0-	-1778	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	23266	-0-	-1346	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25303	-0-	-1419	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24526	-0-	-914	-0-	24526	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

11	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6463	-0-	-537	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6448	-0-	-1302	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

11	8040	X	7776	-0-	-264	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6867	-0-	-1596	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7780	-0-	-683	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7089	-0-	-555	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7251	-0-	-519	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

11	9750	X	9624	-0-	-126	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9094	-0-	-1074	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7477	-0-	-2970	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8246	-0-	-1190	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9966	-0-	-481	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8602	-0-	-1028	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

11	9030	X	8642	-0-	-388	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8217	-0-	-771	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9542	-0-	-285	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
*04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	10224	-0-	-254	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10185	-0-	-107	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9810	-0-	-90	-0-	9810	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8271	-0-	-719	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8478	-0-	-222	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

11	8640	X	6147	-0-	-2493	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4207	-0-	-3853	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	4293	-0-	-3767	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
*04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

11	8310	X	7025	-0-	-1285	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8815	-0-	-51	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6008	-0-	-1944	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7836	-0-	-684	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

11	6750	X	6073	-0-	-677	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5643	-0-	-1332	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5922	-0-	-1053	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5643	-0-	-836	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

11	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3950	-0-	-1320	-0-	3926	2	24	4	N	-0-					-0-
01	4681	X	3446	-0-	-1235	-0-	3445	2	1	4	N	-0-					-0-
02	4312	X	3022	-0-	-1290	-0-	3009	2	13	4	N	-0-					-0-
03	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4370	-0-	-250	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	4	N	-0-					-0-
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5592	-0-	-1197	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5711	-0-	-561	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7568	2	26	4	N	-0-					-0-
04	6810	X	6736	-0-	-74	-0-	6724	2	12	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6094	-0-	-2576	-0-	350	1	5744	3	N	-0-			15
12	8153	X	6284	-0-	-1869	-0-	368	1	5916	3	N	-0-			15
01	5859	X	4608	-0-	-1251	-0-	245	1	4363	3	N	-0-			15
02	5600	X	5570	-0-	-30	-0-	251	1	5319	3	N	-0-			15
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	350	1	6080	3	N	-0-			15
04	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	330	1	5241	3	N	-0-			15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	12645	-0-	-2715	-0-	12619	2	26	4	N	-0-			-0-
12	15314	X	14287	-0-	-1027	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
01	15035	X	14895	-0-	-140	-0-	14895	2			N	-0-			-0-
02	13580	X	13441	-0-	-139	-0-	13441	2			N	-0-			-0-
03	15035	X	14983	-0-	-52	-0-	14983	2			N	-0-			-0-
*04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	14968	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11175	-0-	-1365	-0-	11175	2			N	-0-			-0-
12	12152	X	11540	-0-	-612	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	11465	-0-	-687	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
02	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	11321	-0-	-242	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	11067	-0-	-123	-0-	11067	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9033	-0-	-897	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	10051	-0-	-148	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	8945	-0-	-43	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	10043	-0-	-1	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	9684	-0-	-36	-0-	9684	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6346	-0-	-854	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	6237	-0-	-1172	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	7275	-0-	-135	-0-	7275	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10682	-0-	-1288	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	11320	-0-	-1049	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11533	-0-	-836	-0-	11533	2			N	-0-			-0-
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	11136	-0-	-179	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
*04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-	11626	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	12381	-0-	-980	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
01	13082	X	11560	-0-	-1522	-0-	11560	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	11565	-0-	-251	-0-	11565	2			N	-0-			-0-
03	12927	X	12836	-0-	-91	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
*04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8292	-0-	-348	-0-	8242	2	50	9	Y	45	45	1			6
12	8928	X	8444	-0-	-484	-0-	8444	2			Y	-0-					6
01	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	8301	2			Y	-0-					6
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					6
03	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	7978	2			Y	-0-					6
04	8280	X	7265	-0-	-1015	-0-	7265	2			Y	-0-					6

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9484	-0-	-626	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8553	-0-	-1894	-0-	8	1	8545	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8851	-0-	-914	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8499	-0-	-349	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8622	-0-	-1174	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7515	-0-	-1965	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12630	-0-	-1568	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12250	-0-	-1948	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10149	-0-	-2283	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11916	-0-	-1352	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11650	-0-	-560	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7551	-0-	-459	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7859	-0-	-418	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7392	-0-	-56	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	559	1	3794	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
12	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	646	1	3375	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	5363	X	4206	-0-	-1157	-0-	649	1	3557	2	Y	-0-					5
02	4844	X	215	-0-	-4629	-0-	198	1	17	9	Y	15	5	1	2	8	13
03	4495	X	373	-0-	-4122	-0-	373	1			Y	-0-					13
04	4350	X	1316	-0-	-3034	-0-	395	1	920	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			Y	-0-					
12	18786	X	17147	-0-	-1639	-0-	17146	2	1	9	Y	1	1	8			155
01	17670	X	16878	-0-	-792	-0-	16878	2			Y	-0-					155
02	15960	X	9684	-0-	-6276	-0-	139	1	9498	2	Y	43	145	1			53
							47	9									
03	17670	X	1041	-0-	-16629	-0-	184	1	857	2	Y	-0-					53
04	16800	X	6877	-0-	-9923	-0-	109	1	6767	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19510	-0-	-237	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18165	-0-	-1365	-0-	18136	2	29	4	N	-0-					-0-
02	18004	X	14919	-0-	-3085	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15949	-0-	-3984	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17779	-0-	-1511	-0-	17779	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24651	-0-	-1079	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	20679	-0-	-5051	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	18589	-0-	-4651	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	24168	-0-	-725	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	23186	-0-	-664	-0-	23186	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
12	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18402	-0-	-911	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16221	-0-	-1223	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16842	-0-	-2471	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16648	-0-	-1622	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5829	-0-	-1731	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7018	-0-	-1352	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6097	-0-	-2003	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	6934	-0-	-2996	-0-	449	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	5924	-0-	-4337	-0-	324	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	323	1	8901	2	N	-0-					-0-
02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	326	1	8182	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	391	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7789	-0-	-1151	-0-	388	1	7401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7331	-0-	-499	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6680	-0-	-208	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7012	-0-	-308	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	1	12	4	N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	1	4	4	N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					-0-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	17870	-0-	-1360	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18089	-0-	-1782	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17563	-0-	-1998	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16356	-0-	-1172	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17776	-0-	-1072	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16753	-0-	-1127	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10195	-0-	-575	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10635	-0-	-122	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10629	-0-	-128	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9435	-0-	-281	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10352	-0-	-405	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9930	-0-	-360	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	661	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	281	1	15748	2	N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	795	1	5206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	904	1	5270	2	N	-0-					-0-
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1197	1	6502	2	N	-0-					-0-
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1073	1	5549	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11048	-0-	-1852	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	11290	-0-	-1761	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11240	-0-	-352	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11833	-0-	-846	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11569	-0-	-491	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9347	-0-	-1273	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9643	-0-	-1331	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8642	-0-	-682	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8838	-0-	-834	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8881	-0-	-479	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	6690	X	6351	-0-	-339	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3867	-0-	-2153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6451	-0-	-121	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4767	-0-	-1593	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	9150	X	7994	-0-	-1156	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9261	-0-	-39	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	9100	-0-	-76	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8168	-0-	-120	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8910	-0-	-359	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7895	-0-	-1075	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

11	5490	X	3539	-0-	-1951	-0-	25	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					34
12	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			Y	-0-					34
01	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3109	2	17	9	Y	15					49
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2839	2	57	9	Y	52	84	1			17
03	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-					17
04	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			Y	-0-					17

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

11	4590	X	4028	-0-	-562	-0-	73	1	3886	2	Y	63	90	1			86
							69	9									
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	43	1	3991	2	Y	-0-					86
01	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	108	1	2658	2	Y	-0-					86
02	3752	X	3565	-0-	-187	-0-	38	1	3527	2	Y	-0-					86
03	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	98	1	3705	2	Y	88	92	1			82
							97	9									
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	137	1	3571	2	Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4687	-0-	-118	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4059	-0-	-225	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3995	-0-	-535	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

11	4590	X	527	-0-	-4063	-0-	169	1	358	2	Y	-0-					3
12	4805	X	2503	-0-	-2302	-0-	421	1	2082	2	Y	-0-					3
01	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	351	1	2819	2	Y	-0-					3
02	3892	X	2661	-0-	-1231	-0-	227	1	2434	2	Y	-0-					3
03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	328	1	3063	2	Y	-0-					3
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	337	1	2686	2	Y	-0-					3

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					21
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					21
01	4092	X	3326	-0-	-766	-0-	3326	2			Y	-0-					21
02	4144	X	2212	-0-	-1932	-0-	2212	2			Y	-0-					21
03	4588	X	2793	-0-	-1795	-0-	2786	2	7	9	Y	6	15	1			12
04	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4172	2	7	9	Y	6					18

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7308	-0-	-1008	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8379	-0-	-828	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8129	-0-	-751	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

11	5340	X	5327	-0-	-13	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5743	-0-	-178	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4949	-0-	-972	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4616	-0-	-732	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5092	-0-	-643	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4822	-0-	-728	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

11	14670	X	13382	-0-	-1288	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13376	-0-	-1535	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13809	-0-	-761	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11653	-0-	-975	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12287	-0-	-1694	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11988	-0-	-1392	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

11	6420	X	6119	-0-	-301	-0-	6119	2			N	-0-					16
12	6479	X	6197	-0-	-282	-0-	6197	2			N	-0-					16
01	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					16
02	5824	X	5515	-0-	-309	-0-	5515	2			N	-0-					16
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					16
04	6120	X	5470	-0-	-650	-0-	5470	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10602	-0-	-468	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10749	-0-	-504	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8983	-0-	-1013	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10513	-0-	-554	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10008	-0-	-582	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	9242	-0-	-3478	-0-	9183	2	59	9	Y	54	73	1			6
12	12555	X	10293	-0-	-2262	-0-	10293	2			Y	-0-					6
01	12059	X	8679	-0-	-3380	-0-	8679	2			Y	-0-					6
02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	5	1	10359	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	9960	X	9655	-0-	-305	-0-	9655	2			Y	-0-					6

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	266	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	266	1	238	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5861	-0-	-79	-0-	5821	2	40	9	N	36					153
12	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	5570	2	15	9	N	14					167
01	5208	X	4743	-0-	-465	-0-	4697	2	46	9	N	42					209
02	5460	X	2750	-0-	-2710	-0-	2750	2			N	-0-					209
03	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	4771	2			N	-0-					209
04	5850	X	4232	-0-	-1618	-0-	4232	2			N	-0-					209

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10164	-0-	-1326	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10622	-0-	-1003	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10071	-0-	-1554	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8782	-0-	-1634	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9700	-0-	-1181	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9893	-0-	-397	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10191	-0-	-879	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10078	-0-	-989	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9135	-0-	-581	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8451	-0-	-1749	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10539	-0-	-621	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10681	-0-	-758	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9374	-0-	-566	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9948	-0-	-1057	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10205	-0-	-325	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

11	26610	X	25380	-0-	-1230	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	25772	-0-	-1570	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	24974	-0-	-2368	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22450	-0-	-1994	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24277	-0-	-2135	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23234	-0-	-2146	-0-	23234	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	2			Y	-0-					42
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	2			Y	-0-					42
01	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4057	2	22	9	Y	20					62
02	3864	X	3753	-0-	-111	-0-	3679	2	74	9	Y	67	107	1			22
03	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	4028	2			Y	-0-					22
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			Y	-0-					22

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			N	-0-					59
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					59
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					59
02	2352	N	2347	-0-	-5	-0-	2347	2			N	-0-					59
03	2542	N	2100	-0-	-442	-0-	2100	2			N	-0-					59
04	2520	N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2			N	-0-					59

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

11	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5184	3			N	-0-					60
12	5549	X	5227	-0-	-322	-0-	5227	3			N	-0-					60
01	5549	X	5227	-0-	-322	-0-	5227	3			N	-0-					60
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	3			N	-0-					60
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					60
*04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

11	16620	X	14656	-0-	-1964	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14800	-0-	-2064	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	14740	-0-	-1845	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13503	-0-	-889	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14624	-0-	-938	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13874	-0-	-796	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

11	11730	X	10859	-0-	-871	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10921	-0-	-797	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10540	-0-	-1085	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	10033	-0-	-215	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10896	-0-	-326	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10523	-0-	-337	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	26642	-0-	-1648	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	27206	-0-	-1841	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	26040	-0-	-3007	-0-	26040	2			N	-0-					-0-
02	26124	X	23425	-0-	-2699	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	25735	-0-	-2289	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24287	-0-	-2353	-0-	24287	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	19482	-0-	-2868	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	18583	-0-	-3892	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	18329	-0-	-4053	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16727	-0-	-1445	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17888	-0-	-2231	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	16257	-0-	-3213	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	15087	-0-	-993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15345	-0-	-496	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14494	-0-	-1347	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	12998	-0-	-1310	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14233	-0-	-1391	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13073	-0-	-2017	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13136	-0-	-1144	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12071	-0-	-1104	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11262	-0-	-1913	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12865	-0-	-713	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11771	-0-	-1369	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	17777	-0-	-883	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17016	-0-	-1956	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16883	-0-	-2027	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16791	-0-	-93	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	18076	-0-	-307	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16953	-0-	-837	-0-	16953	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	27438	-0-	-1782	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27345	-0-	-2849	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27495	-0-	-2699	-0-	27495	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	24669	-0-	-2183	-0-	24669	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	26796	-0-	-2065	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	25626	-0-	-1824	-0-	25626	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9273	-0-	-1437	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8945	-0-	-1657	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	5141	-0-	-5461	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	5145	-0-	-4151	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9082	-0-	-1210	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8813	-0-	-457	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	5579	-0-	-2551	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4411	-0-	-3370	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4148	-0-	-2684	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6722	-0-	-842	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6552	-0-	-438	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	4772	2			Y	-0-					33
12	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	2			Y	-0-					33
01	5022	X	4781	-0-	-241	-0-	4781	2			Y	-0-					33
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			Y	-0-					33
03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	4700	2	83	9	Y	75	94	1			14
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			Y	-0-					14

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	267	1	8507	2	N	-0-					-0-
01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	268	1	8547	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	235	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8345	-0-	-428	-0-	254	1	8091	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7703	-0-	-817	-0-	234	1	7469	2	N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7121	-0-	-979	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5052	-0-	-1584	-0-	61	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	152	1	9165	2	N	-0-					-0-
*04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	99	1	8147	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5644	-0-	-1226	-0-	919	1	4725	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6340	-0-	-759	-0-	917	1	5423	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4611	-0-	-2488	-0-	928	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4859	-0-	-713	-0-	789	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5214	-0-	-1141	-0-	860	1	4354	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4821	-0-	-1329	-0-	844	1	3977	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	113	1	5278	2	N	-0-					100
12	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	115	1	5378	2	N	-0-					100
01	6510	X	4953	-0-	-1557	-0-	121	1	4832	2	N	-0-					100
02	5460	X	4569	-0-	-891	-0-	126	1	4443	2	N	-0-					100
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	121	1	5435	2	N	-0-					100
*04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	109	1	5586	2	N	-0-					100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	11228	-0-	-22	-0-	196	1	11032	2	N	-0-					-0-
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	206	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10935	-0-	-690	-0-	206	1	10729	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9994	-0-	-478	-0-	178	1	9816	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10638	-0-	-1173	-0-	192	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10137	-0-	-1293	-0-	164	1	9973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3892	2	41	9	Y	37					45
12	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	4019	2	2	9	Y	2					47
01	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	4016	2	4	9	Y	4	44	1			7
02	3752	X	3557	-0-	-195	-0-	3557	2			Y	-0-					7
03	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-					7
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			Y	-0-					7

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9646	-0-	-1214	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10002	-0-	-1220	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	5786	-0-	-4971	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	5336	-0-	-3680	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8169	-0-	-1521	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	199	1	6334	2	N	-0-					-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	222	1	7101	2	N	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	202	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	217	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	201	1	6393	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8744	-0-	-16	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8972	-0-	-80	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7061	-0-	-1115	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7732	-0-	-1320	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7434	-0-	-1296	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10341	-0-	-249	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10490	-0-	-453	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10202	-0-	-741	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9322	-0-	-338	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10486	-0-	-209	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10005	-0-	-345	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	9110	-0-	-2260	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
12	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	6570	-0-	-4280	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6392	-0-	-3408	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10485	-0-	-1264	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9457	-0-	-1913	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	1780	-0-	-6110	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4444	-0-	-2444	-0-	116	1	4328	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8239	-0-	-224	-0-	53	1	8186	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7435	-0-	-755	-0-	56	1	7379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18906	-0-	-1284	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19180	-0-	-1683	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	15038	-0-	-5329	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16511	-0-	-1129	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17638	-0-	-1892	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17014	-0-	-1886	-0-	17014	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12638	-0-	-172	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
12	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12963	-0-	-274	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11465	-0-	-491	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12580	-0-	-657	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11973	-0-	-747	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13038	-0-	-168	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11569	-0-	-359	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12667	-0-	-539	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12113	-0-	-667	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	84	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	110	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	93	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4396	-0-	-588	-0-	95	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3688	-0-	-1830	-0-	90	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	102	1	4880	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12601	-0-	-481	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12513	-0-	-352	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11201	-0-	-419	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12450	-0-	-415	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10518	-0-	-432	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10838	-0-	-477	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11098	-0-	-217	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10096	-0-	-644	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31830	X	29781	-0-	-2049	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	30040	-0-	-2603	-0-	30040	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	29045	-0-	-3040	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	25324	-0-	-3264	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	27148	-0-	-3790	-0-	27148	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	27840	-0-	-1950	-0-	27840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29370	X	27672	-0-	-1698	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
12	29760	X	28325	-0-	-1435	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	27838	-0-	-1550	-0-	27838	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	24813	-0-	-1731	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26632	-0-	-1950	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	25814	-0-	-1846	-0-	25814	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	6779	-0-	-4831	-0-	6751	2	28	9	Y	25	22	1			6
12	11036	X	7004	-0-	-4032	-0-	6957	2	47	9	Y	43	45	1			4
01	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6131	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	7588	X	5526	-0-	-2062	-0-	5507	2	19	9	Y	17	15	1			5
03	8401	X	5133	-0-	-3268	-0-	5118	2	15	9	Y	14	17	1			2
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6241	2	17	9	Y	15	15	1			2

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	23158	-0-	-1622	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	23775	-0-	-1521	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24091	-0-	-678	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	20683	-0-	-1689	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	22778	-0-	-1154	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	22028	-0-	-1282	-0-	22028	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					142
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9015	2	52	9	N	47					189
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9447	2	2	9	N	2	153	1			38
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					38
03	9362	X	8981	-0-	-381	-0-	8981	2			N	-0-					38
04	9150	X	8310	-0-	-840	-0-	8310	2			N	-0-					38

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11044	-0-	-1526	-0-	10991	2	53	9	Y	48	44	1			10
12	12989	X	9474	-0-	-3515	-0-	9412	2	62	9	Y	56	65	1			1
01	12338	X	7705	-0-	-4633	-0-	7664	2	41	9	Y	37	33	1			5
02	10304	X	9302	-0-	-1002	-0-	9270	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	11408	X	11293	-0-	-115	-0-	11260	2	33	9	Y	30	34	1			4
04	11040	X	9761	-0-	-1279	-0-	9733	2	28	9	Y	25	24	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15802	-0-	-1238	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16260	-0-	-1193	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16349	-0-	-918	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	13986	-0-	-1526	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	14916	-0-	-1886	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14837	-0-	-973	-0-	14837	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	16930	-0-	-1280	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	18472	-0-	-345	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17928	-0-	-579	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	16266	-0-	-422	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17939	-0-	-537	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16994	-0-	-886	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6212	-0-	-1258	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6476	-0-	-1243	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6482	-0-	-741	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5452	-0-	-456	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5938	-0-	-332	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
12	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	301	1	9587	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9489	-0-	-121	-0-	288	1	9201	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	260	1	8307	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9280	-0-	-609	-0-	282	1	8998	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8624	-0-	-946	-0-	263	1	8361	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

11	7410	X	7168	-0-	-242	-0-	7134	2	34	9	Y	31	29	1			6
12	7657	X	7135	-0-	-522	-0-	7089	2	46	9	Y	42	44	1			4
01	7471	X	7386	-0-	-85	-0-	7349	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	6692	X	5669	-0-	-1023	-0-	5654	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8513	2	24	9	Y	22	23	1			3
*04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7927	2	21	9	Y	19	18	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

11	20190	X	17320	-0-	-2870	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	17559	-0-	-3087	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18002	-0-	-2148	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	15347	-0-	-1817	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16687	-0-	-1572	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15964	-0-	-1466	-0-	15964	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

11	20910	X	16478	-0-	-4432	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	17286	-0-	-3949	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17022	-0-	-3438	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15447	-0-	-3033	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	16597	-0-	-2065	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15933	-0-	-807	-0-	15933	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

11	13440	X	10825	-0-	-2615	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12409	-0-	-1138	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12219	-0-	-1080	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10423	-0-	-1589	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11392	-0-	-608	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

11	9210	X	8265	-0-	-945	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8675	-0-	-842	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8342	-0-	-1175	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7675	-0-	-781	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8634	-0-	-418	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8258	-0-	-142	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11575	-0-	-755	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12258	-0-	-452	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12109	-0-	-477	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10751	-0-	-421	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11703	-0-	-666	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11174	-0-	-676	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7225	-0-	-455	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7268	-0-	-668	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5272	-0-	-2232	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7292	-0-	-1016	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6734	-0-	-496	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7526	-0-	-724	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7417	-0-	-1108	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5773	-0-	-1927	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5557	-0-	-2751	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3666	-0-	-1704	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3926	-0-	-910	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3392	-0-	-976	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11811	-0-	-1089	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12241	-0-	-1089	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12150	-0-	-901	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10883	-0-	-821	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11699	-0-	-825	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11559	-0-	-291	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	3886	-0-	-4112	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6266	-0-	-1763	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6726	-0-	-526	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	3553	-0-	-4476	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7535	-0-	-865	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8235	-0-	-445	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7005	-0-	-723	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7421	-0-	-559	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	8025	-0-	-3735	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	7358	-0-	-6995	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	6386	-0-	-7967	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	6513	-0-	-6451	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	8031	-0-	-3067	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6852	-0-	-1188	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	8093	-0-	-3427	-0-	119	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	6627	-0-	-5060	-0-	157	1	6470	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	4130	-0-	-7030	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	6949	-0-	-2039	-0-	213	1	6736	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9753	-0-	-198	-0-	155	1	9598	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	134	1	9766	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	26046	-0-	-2381	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	21997	-0-	-6430	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19070	-0-	-6606	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	24758	-0-	-2987	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	24013	-0-	-1787	-0-	24013	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	16957	-0-	-1583	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17862	-0-	-955	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	14047	-0-	-3530	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	14648	-0-	-1228	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15659	-0-	-2197	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16627	-0-	-653	-0-	16627	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17598	-0-	-1188	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	19000	-0-	-158	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16941	-0-	-615	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16644	-0-	-2793	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16203	-0-	-2607	-0-	16203	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	15638	-0-	-1972	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15491	-0-	-2768	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	12369	-0-	-5890	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	11336	-0-	-5156	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15691	-0-	-1576	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15245	-0-	-385	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	16607	-0-	-823	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
12	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
02	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16107	-0-	-2431	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16643	-0-	-2047	-0-	16643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	21216	-0-	-1134	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	22129	-0-	-749	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
01	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20045	-0-	-2089	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20273	-0-	-1867	-0-	20273	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	2			N	-0-					15
12	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					15
01	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					15
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					15
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	153	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2385	-0-	-15	-0-	49	1	2327	2	Y	8					30
							9	9									
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	47	1	2227	2	Y	18					48
							20	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	48	1	2264	2	Y	43					91
							47	9									
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	44	1	2050	2	Y	26					117
							29	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	47	1	2246	2	Y	19					136
							21	9									
04	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	45	1	2142	2	Y	5					141
							6	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	530	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	3027	-0-	-1933	-0-	72	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	126	-0-	-4834	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	521	1	3900	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3100	-0-	-868	-0-	74	1	3026	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	104	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	174	1	1304	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1755	-0-	-1365	-0-	207	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2018	-0-	-1206	-0-	48	1	1970	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	95	1	3054	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					29
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					29
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					29
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					29
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					29
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					15
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					15
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					15
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					15
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					15
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					106
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					106
01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					106
02	532	#	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					106
03	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					106
04	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					106

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

11	18960	#	15071	-0-	-3889	-0-	14531	3	540	9	N	491	355	1			366
12	18724	#	15813	-0-	-2911	-0-	15347	3	466	9	N	424	524	1			266
01	18724	#	14139	-0-	-4585	-0-	13676	3	463	9	N	421	353	1			334
02	16912	#	12062	-0-	-4850	-0-	11664	3	398	9	N	362	354	1			342
03	17639	#	12348	-0-	-5291	-0-	11939	3	409	9	N	372	375	1			339
04	15300	#	11161	-0-	-4139	-0-	10825	3	336	9	N	305	347	1			297

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					205
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					205
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					205
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					205
03	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					205
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					205

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					34
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					34
02	DLQ G-10		12	-0-	12	24	3	1	9	3	Y	-0-					34
03	DLQ G-10		6	-0-	6	30	6	3			Y	-0-					34
*04	37	R	7	-0-	-30	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		16	-0-	16	32	3	1	13	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		8	-0-	8	40	8	3			Y	-0-					14
*04	49	R	9	-0-	-40	-0-	9	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	571	2	185	9	N	168	168	1			-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					14
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					15
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4					19
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					19

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	3			N	-0-					65
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					65
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					65
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	3	3	9	N	3	3	8			65
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					65
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	3	3	9	N	3	3	8			65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					153
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					153
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					153
02	1092	N	676	-0-	-416	-0-	676	2			N	-0-					153
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					153
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					182
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					182
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					182
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					182
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					182
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					298
12	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	1252	3			N	-0-					298
01	1861	N	490	-0-	-1371	-0-	490	3			N	-0-					298
02	1568	N	532	-0-	-1036	-0-	532	3			N	-0-					298
03	1240	N	364	-0-	-876	-0-	364	3			N	-0-	126	1			172
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					172

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					421
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	2	11	9	N	10					431
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	179	1			252
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	18	2	8	9	N	7					259
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					259
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					44
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					44
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					44
*04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2021 - WELL PLUGGED 10/26/21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					88
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					88
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					88
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					88
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					88
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					88

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					255
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					255
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					255
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					255
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
12	837	#	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					76
01	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					76
02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					76
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					76
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	364	#	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					150
12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					150
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					150
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					150
*04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	N	8					56
12	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					56
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					56
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					56
*03	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					56
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
12	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					110
01	12	#	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					110
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					110
*03	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					110
04	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					83
12	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					83
01	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					83
02	280	#	179	-0-	-101	-0-	179	3			N	-0-					83
03	248	#	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					83
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					83

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					32
12	775	#	679	-0-	-96	-0-	673	3	6	9	N	5					37
01	775	#	751	-0-	-24	-0-	748	3	3	9	N	3					40
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					43
03	713	#	682	-0-	-31	-0-	672	3	10	9	N	9					52
*04	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					57

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

11	300 #	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					66
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					66
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					66
02	252 #	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					66
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					103
12	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					103
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					103
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					103
03	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					103
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					103

XYZ OIL, INC. 946038
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	219	3	12	9	N	11					76
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					81
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	N	9					90
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					95
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	243	3	15	9	N	14	89	1			20
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	225	3	9	9	N	8					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. //CONT.// 946038
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					110
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					112
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					112
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					112

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					50
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					52
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					52
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					52
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					52
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					52
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					52

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	7			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	130	1			25
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3					28
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3					31

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2			N	-0-					58
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					58
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					58
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	1862	2			N	-0-					58
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					58
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					58

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	58	1	116	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	58	1	122	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	46	1	117	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	B	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		304	-0-	304		3724	302	2	2	9	Y	2					43
12	DLQ G-10		314	-0-	314		4038	312	2	2	9	Y	2					45
01	DLQ G-10		310	-0-	310		4348	310	2			Y	-0-					45
02	DLQ G-10		219	-0-	219		4567	218	2	1	9	Y	1					46
03	DLQ G-10		283	-0-	283		4850	282	2	1	9	Y	1					47
*04	2500	N	314	-0-	-2186		2664	312	2	2	9	Y	2					49

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					48
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					48
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	15	1	520	3	N	2					161
							2	9									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	3	N	-0-					161
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	15	1	423	3	N	-0-					161
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	14	1	264	3	N	-0-					161
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	16	1	477	3	N	-0-					161
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	15	1	152	3	N	-0-					161

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					43
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					43
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					43
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					43
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					44
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

11	1170 #	1168	-0-	-2	-0-	1112	2	56	9	Y	51						170
12	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1032	2	59	9	Y	54						224
01	1178 #	1100	-0-	-78	-0-	1031	2	69	9	Y	63						287
*02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	937	2	403	9	Y	366	161	1				205
*03	1209 #	1195	-0-	-14	-0-	1136	2	59	9	Y	54						259
*04	1170 #	1148	-0-	-22	-0-	1112	2	36	9	Y	33	168	1				124

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2294	N	1984	-0-	-310	-0-	1984	2			Y	-0-	71	1			5
*08	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			Y	-0-					5
*09	2070	N	1522	-0-	-548	-0-	1522	2			Y	-0-					5
*10	1984	N	467	-0-	-1517	-0-	467	2			Y	-0-					5
*11	1980	N	129	-0-	-1851	-0-	129	2			Y	-0-					5
*12	1581	N	63	-0-	-1518	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 139807 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

11	7830		6028	-0-	-1802	16496	5775	2	253	9	N	230	167	1			323
12	8091		7229	-0-	-862	15634	6985	2	244	9	N	222	342	1			203
01	22728		7094	-0-	-15634	-0-	6840	2	254	9	N	231	160	1			274
02	6832	#	5755	-0-	-1077	-0-	5624	1	131	9	N	119	172	1			221
03	7564	#	6415	-0-	-1149	-0-	6203	1	212	9	N	193	168	1			246
04	6990	#	5981	-0-	-1009	-0-	5751	2	230	9	N	209	175	1			280

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5981					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					184
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					184
01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					191
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					191
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					191
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					191

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	796	2	403	9	N	366	318	1			225
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	866	2	336	9	N	305	497	1			33
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	866	2	450	9	N	409	313	1			129
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	826	2	234	9	N	213	158	1			184
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	826	2	218	9	N	198	320	1			62
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	899	2	189	9	N	172	154	1			80

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					25
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					25
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	966	2			N	-0-					25
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					25
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					86
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					86
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					86
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					86
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					86
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	575	-0-	575	2472	575	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	599	-0-	599	3071	599	3			N	-0-					-0-
01	3729		658	-0-	-3071	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	85	-0-	-9	-0-	79	3	6	9	N	5					20
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8					28
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	3	15	9	N	14					42
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	3	10	9	N	9	1	8			50
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11	9	N	10					60
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	530	3	11	9	N	10					142
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					148
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	N	10					158
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8					166
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	667	3	12	9	N	11	49	1			128
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					128

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	330	1	1028	2	Y	-0-	1	1			35
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	341	1	1245	2	Y	32	29	1			38
							35	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	341	1	1030	2	Y	-0-	3	1			35
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	308	1	1354	2	Y	34	33	1			36
							37	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	341	1	1900	2	Y	-0-	1	1			35
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1077	2	Y	17	49	1			3
							19	9									

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	106	3	3	9	Y	3					73
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					73
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2					75
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	102	3	7	9	Y	6					81
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	103	3	13	9	Y	12					93
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	103	3	3	9	Y	3	59	1			37

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					37
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					37
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					37
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					37
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					37
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					71
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					71
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					71
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					71
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					71
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					71

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					35
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					35
01	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					35
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					35
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					35
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					35

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					21
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					21
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					21
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					21
*04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					14
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					14
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					14
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					14
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					98
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					98
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					98
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					98
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					98

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					23
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					23
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	66	2			N	-0-					23
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					23
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					24
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					24
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					24

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					5
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					5
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					5
02	2800	N	3462	-0-	662	662	3462	3			N	-0-					5
*03	3100	N	3855	-0-	755	1417	3686	3	169	9	N	154	159	1			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	457					N	NO RPT					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					61
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					64
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					65
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					66
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					70
*04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					117
12	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					117
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					117
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	60	-0-	-1 B	-0-	60	2			N	-0-					117
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					16
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					16
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					16
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					11
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					11
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					112
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					112
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					112
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	1					53
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	471	2	127	9	N	115	166	1			2
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	449	2	172	9	N	156					158
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	415	2	97	9	N	88	155	1			91
02	560	N	409	-0-	-151	-0-	365	2	44	9	N	40					131
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	397	2	46	9	N	42	169	1			4
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	379	2	108	9	N	98					102

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					12
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					12
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					12
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					24
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					117
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					136
01	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					136
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-					136
03	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1194	2	20	9	N	18					154
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					154

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					69
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					41
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		11	-0-	11	1284	11	3			N	-0-					55
12	T. A.		14	-0-	14	1298	14	3			N	-0-					55
01	T. A.		5	-0-	5	1303	5	3			N	-0-					55
02	T. A.		5	-0-	5	1308	5	3			N	-0-					55
03	T. A.		5	-0-	5	1313	5	3			N	-0-					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162

LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	60	179	1			17
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	16					33
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	11					44
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	463	3	10	9	N	9					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	612	3	12	9	N	11					64
*04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	471	3	12	9	N	11					75

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2525	-0-	-175 B	-0-	2525	3			N	-0-					77
12	2666	N	2573	-0-	-93 B	-0-	2573	3			N	-0-					77
01	2666	N	2373	-0-	-293 B	-0-	2373	3			N	-0-					77
02	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					77
*04	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2971	3	1	9	N	1					78

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	165	-0-	-2175	B	-0-	164	3	1	9	N	1					149
12	3723	N	3723	-0-	-0-	B	-0-	3714	3	9	9	N	8					157
01	3787	N	3787	-0-	-0-	B	-0-	3773	3	14	9	N	13					170
02	2990	N	2990	-0-	-0-	B	-0-	2978	3	12	9	N	11					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4362	N	4362	-0-	-0-	B	-0-	4348	3	14	9	N	13					194
*04	3798	N	3798	-0-	-0-	B	-0-	3774	3	24	9	N	22					216

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14		29	-0-	15	B	578	29	3			N	-0-					-0-
12	28		30	-0-	2	B	580	30	3			N	-0-					-0-
01	28		25	-0-	-3	B	577	25	3			N	-0-					-0-
02	25		19	-0-	-6	B	571	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 571																		
03	31		21	-0-	-10	B	561	21	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	24	-0-	-561	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	162	-0-	162 B	385	140	2	22	9	N	20					20
12	0	W	34	-0-	34 B	419	34	2			N	-0-					20
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-	20	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 419																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	419					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

11	690	N	493	-0-	-197	-0-	125	1	368	2	N	-0-					47
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	125	1	263	2	N	-0-					47
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	125	1	139	2	N	-0-					47
02	448	N	191	-0-	-257	-0-	125	1	66	2	N	-0-					47
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	125	1	263	2	N	-0-					47
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	125	1	217	2	N	-0-					47

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

11	870	N	693	-0-	-177	-0-	689	2	4	9	N	4					92
12	961	N	817	-0-	-144	-0-	803	2	14	9	N	13					105
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	731	2	10	9	N	9					114
02	644	N	158	-0-	-486	-0-	158	2			N	-0-					114
03	806	N	123	-0-	-683	-0-	123	2			N	-0-					114
04	720	N	130	-0-	-590	-0-	130	2			N	-0-					114

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	709	N	709	-0-	-0-		-0-	709	3		N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-	1106	3		N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-		-0-	739	3		N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146		-0-	498	3		N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-		-0-	1189	3		N	-0-					-0-
*04	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	1230	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

11	600	N	507	-0-	-93		-0-	507	3		N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95		-0-	525	3		N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28		-0-	530	3		N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4		-0-	472	3		N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44		-0-	483	3		N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26		-0-	484	3		N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

11	450	N	425	-0-	-25		-0-	425	3		N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46		-0-	450	3		N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	3		N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-		-0-	430	3		N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20		-0-	445	3		N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28		-0-	422	3		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			Y	-0-					25
12	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			Y	-0-					25
01	DLQ G-10		361	-0-	361 B	361	361	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		318	-0-	318 B	679	318	2			Y	-0-					25
03	1042	N	363	-0-	-679 B	-0-	363	2			Y	-0-					25
*04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

11	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-					51
12	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					51
01	589	N	419	-0-	-170 B	-0-	419	3			N	-0-					51
02	504	N	186	-0-	-318 B	-0-	186	3			N	-0-					51
03	527	N	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			N	-0-					51
04	420	N	251	-0-	-169 B	-0-	251	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					87
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					87
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					87
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					87
*03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					87
04	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

*08	6479	X	5067	-0-	-1412 B	-0-	5061	2	6	9	N	5					86
*09	6120	X	5108	-0-	-1012 B	-0-	5108	2			N	-0-					86
10	5859	X	5070	-0-	-789 B	-0-	5059	2	11	9	N	10					96
11	5430	X	2661	-0-	-2769 B	-0-	2661	2			N	-0-					96
12	5394	X	5239	-0-	-155 B	-0-	5239	2			N	-0-					96
01	5301	X	3713	-0-	-1588 B	-0-	3713	2			N	-0-					96
02	4788	X	4483	-0-	-305 B	-0-	4483	2			N	-0-					96
03	5239	X	4096	-0-	-1143 B	-0-	4096	2			N	-0-					96
*04	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	5878	2			N	-0-					96

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	3000	X	3622	-0-	622 B	-96704	3603	2	19	9	N	17					125
12	3038	X	5610	-0-	2572 B	-94132	5593	2	17	9	N	15					140
01	3937	X	6056	-0-	2119 B	-92013	6039	2	17	9	N	15					155
02	3556	X	5411	-0-	1855 B	-90158	5401	2	10	9	N	9					164
03	3937	X	5712	-0-	1775 B	-88383	5695	2	17	9	N	15					179
04	3810	X	4471	-0-	661 B	-87722	4467	2	4	9	N	4					183

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	758	-0-	758 B	-15615	758	2			N	-0-					94
12	0	N	785	-0-	785 B	-14830	785	2			N	-0-					94
01	868	N	751	-0-	-117 B	-14830	751	2			N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14830					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14830					N	NO RPT					94
04	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-14830					N	NO RPT					94

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1276	3	2	9	N	2					77
12	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					77
01	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					77
02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					77
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					77
*04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					77

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	1920	N	629	-0-	-1291	-0-	629	3			Y	-0-					90
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					90
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					90
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					90
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			Y	-0-					90
04	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

11	1950		1210	-0-	-740	-0-	1210	2			N	-0-					142
12	2015		996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					142
01	2861		2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					142
02	2299		2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					142
03	1736	#	996	-0-	-740	-0-	996	2			N	-0-					142
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2			N	-0-					142

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	#	1200	-0-	-3060	-0-	1200	3			N	-0-					28
12	5343	R	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					28
01	5862	R	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					28
02	5680	R	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					28
03	6203	R	6203	-0-	-0-	-0-	6201	3	2	9	N	2					30
04	5670	#	5067	-0-	-603	-0-	5066	3	1	9	N	1					31

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	#	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			Y	-0-					7
12	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					7
01	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					7
02	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1640	3	1	9	Y	1					8
03	1829	#	1710	-0-	-119	-0-	1708	3	2	9	Y	2					10
04	1800	#	1701	-0-	-99	-0-	1700	3	1	9	Y	1					11

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	154	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	240	#	129	-0-	-111	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	#	1362	-0-	-228	-0-	1362	3			N	-0-					131
12	1488	#	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					131
01	1643	#	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					131
02	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					131
03	1891	#	1613	-0-	-278	-0-	1613	3			N	-0-					131
04	1560	#	965	-0-	-595	-0-	965	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020 - WELL PLUGGED 11-20-20

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	2244	-0-	-126	-0-	2114	3	130	9	N	118	168	1			204
12	2387	#	2328	-0-	-59	-0-	2193	3	135	9	N	123	164	1			163
01	2449	#	2298	-0-	-151	-0-	2160	3	138	9	N	125	170	1			118
02	2212	#	2003	-0-	-209	-0-	1885	3	118	9	N	107					225
03	2449	#	2266	-0-	-183	-0-	2167	3	99	9	N	90	171	1			144
04	2250	#	2207	-0-	-43	-0-	2088	3	119	9	N	108	169	1			83

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

11	960	#	827	-0-	-133	-0-	819	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	1054	#	977	-0-	-77	-0-	968	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	952	#	738	-0-	-214	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	930	#	896	-0-	-34	-0-	889	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	900	#	760	-0-	-140	-0-	754	3	6	9	Y	5	6	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

11	5850	#	5584	-0-	-266	-0-	5548	3	36	9	Y	33	33	1			8
12	5983	#	5805	-0-	-178	-0-	5768	3	37	9	Y	34	37	1			5
01	5983	#	5418	-0-	-565	-0-	5382	3	36	9	Y	33	31	1			7
02	5404	#	4010	-0-	-1394	-0-	3982	3	28	9	Y	25	26	1			6
03	5797	#	4881	-0-	-916	-0-	4847	3	34	9	Y	31	29	1			8
04	5610	#	4239	-0-	-1371	-0-	4210	3	29	9	Y	26	28	1			6

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	960	#	870	-0-	-90	-0-	870	3			Y	-0-					17
12	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-					17
01	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					17
02	812	#	745	-0-	-67	-0-	745	3			Y	-0-					17
03	961	#	913	-0-	-48	-0-	913	3			Y	-0-					17
04	930	#	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					17

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

11	2220	#	28	-0-	-2192	-0-	28	3			N	-0-					104
12	2294	#	57	-0-	-2237	-0-	57	3			N	-0-					104
01	2294	#	147	-0-	-2147	-0-	147	3			N	-0-					104
02	2072	#	15	-0-	-2057	-0-	15	3			N	-0-					104
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					104
*04	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					104

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1822	3	64	9	Y	58	141	1			36
12	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	2116	3	113	9	Y	103					139
01	1767	#	650	-0-	-1117	-0-	648	3	2	9	Y	2	2	1			139
02	1764	#	2	-0-	-1762	-0-	2	3			Y	-0-					139
03	2170	#	133	-0-	-2037	-0-	133	3			Y	-0-					139
04	2100	#	1320	-0-	-780	-0-	1302	3	18	9	Y	16	16	1			139

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9					58
12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	Y	4					62
01	1054	#	832	-0-	-222	-0-	823	3	9	9	Y	8					70
02	1008	#	270	-0-	-738	-0-	269	3	1	9	Y	1					71
03	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1378	3	4	9	Y	4					75
04	1170	#	607	-0-	-563	-0-	603	3	4	9	Y	4					79

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	#	1403	-0-	-2737	-0-	1380	3	23	9	N	21	154	1			145
12	4300	R	4300	-0-	-0-	-0-	4166	3	134	9	N	122					267
01	4154	#	3988	-0-	-166	-0-	3845	3	143	9	N	130	175	1			222
02	3752	#	3534	-0-	-218	-0-	3412	3	122	9	N	111	153	1			180
03	4309	#	3448	-0-	-861	-0-	3348	3	100	9	N	91	156	1			115
04	4170	#	3423	-0-	-747	-0-	3329	3	94	9	N	85					200

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					32
12	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					32
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					32
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					32
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	6	-0-	-684	-0-	6	2			N	-0-					63
12	527	#	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					63
01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					63
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					63
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1176	#	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1200	#	1185	-0-	-15	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

11	540	#	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	560	#	422	-0-	-138	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	#	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

11	3630	#	3432	-0-	-198	-0-	3409	3	23	9	Y	21					39
12	3751	#	3723	-0-	-28	-0-	3719	3	4	9	Y	4					43
01	3582	R	3582	-0-	-0-	-0-	3576	3	6	9	Y	5					48
02	3388	#	2923	-0-	-465	-0-	2917	3	6	9	Y	5					53
03	3720	#	3582	-0-	-138	-0-	3576	3	6	9	Y	5					58
04	3600	#	3242	-0-	-358	-0-	3239	3	3	9	Y	3					61

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	1350	N	428	-0-	-922	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					18
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					18
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					18
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					18
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					18
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					19
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					19
01	775	#	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					19
02	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					19
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					19
*04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					19

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	489	3	34	9	N	31					171
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	425	3	87	9	N	79	169	1			81
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	520	3	32	9	N	29					110
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	348	3	33	9	N	30					140
*03	527	N	457	-0-	-70	-0-	389	3	68	9	N	62					202
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	540	3	78	9	N	71	170	1			103

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

11	2940	X	2620	-0-	-320	B	-0-	2531	2	89	9	Y	81					206
12	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	62	9	Y	56	180	1			82
01	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	2667	2	56	9	Y	51					133
02	2436	N	2240	-0-	-196	B	-0-	2195	2	45	9	Y	41					174
03	2852	N	2286	-0-	-566	B	-0-	2245	2	41	9	Y	37					211
04	2640	N	1883	-0-	-757	B	-0-	1831	2	52	9	Y	47	177	1			81

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

11	502	N	502	-0-	-0-		-0-	500	2	2	9	N	2					140
12	495	N	495	-0-	-0-		-0-	485	2	10	9	N	9					149
01	493	N	493	-0-	-0-		-0-	476	2	17	9	N	15					164
02	432	N	432	-0-	-0-		-0-	428	2	4	9	N	4					168
03	462	N	462	-0-	-0-		-0-	458	2	4	9	N	4					172
*04	435	N	435	-0-	-0-		-0-	428	2	7	9	N	6					178

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					15
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					15
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
*03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					22
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					22
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					22
*03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					42
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					42
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					42
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					42
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					42
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2022

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	11					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					218
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	174	1			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	15					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	27					106

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

11	1980	N	1457	-0-	-523	B	-0-	1443	2	14	9	N	13					273
12	1705	N	1375	-0-	-330	B	-0-	1355	2	20	9	N	18					291
01	1705	N	1230	-0-	-475	B	-0-	1213	2	17	9	N	15					306
02	1372	N	1000	-0-	-372	B	-0-	985	2	15	9	N	14	160	1			160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1031	-0-	-333	B	-0-	1017	2	14	9	N	13					173
04	1200	N	895	-0-	-305	B	-0-	880	2	15	9	N	14					187

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

11	810	#	686	-0-	-124		-0-	686	2			N	-0-					55
12	837	#	767	-0-	-70		-0-	767	2			N	-0-					55
01	852	R	852	-0-	-0-		-0-	852	2			N	-0-					55
02	934	R	934	-0-	-0-		-0-	934	2			N	-0-					55
03	990	R	990	-0-	-0-		-0-	990	2			N	-0-					55
04	810	#	NO RPT	-0-	-810		-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

11	120	#	112	-0-	-8		-0-	112	3			N	-0-					57
12	124	#	114	-0-	-10		-0-	114	3			N	-0-					57
01	124	#	117	-0-	-7		-0-	117	3			N	-0-					57
02	112	#	-0-	-0-	-112		-0-					N	-0-					57
03	124	#	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					57
04	120	#	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	40	1	351	2	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

11	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
12	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
01	1953 #	1764	-0-	-189	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
02	1680 #	1502	-0-	-178	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
03	1860 #	1722	-0-	-138	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
04	1800 #	1641	-0-	-159	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2022

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	2		N	-0-			3

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
KROH OPERATING LLC 478245
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			4

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					154
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					154
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					154
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					154
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					154
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					154

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	245	3	32	9	N	29					58
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					60
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1					61
*04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	358	3	28	9	N	25					86

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					86
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					86
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					86
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					86
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

11	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	840884					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	840884					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10					70
12	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10					80
01	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					90
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10					100
*03	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2	11	9	N	10					110
*04	1890		2308	-0-	418	418	2297	2	11	9	N	10					120

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
*04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	156	-0-	-2844	4071	156	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	179	-0-	-2921	1150	179	2			N	-0-					-0-
01	1318	N	168	-0-	-1150	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					3
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022																	

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					47
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					47
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					47
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					47
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					47
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	40	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	25	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

11	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	N	-0-			-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	17	1	30	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	17	1	30	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	16	1	28	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

11	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	3	N	-0-			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-			-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-			-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	114	2	19	9	N	17	50	1			54
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	N	16					70
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	2	17	9	N	15					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	N	3					41
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					44
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					30
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1					31
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1					32
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6					38
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	Y	7					45
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	Y	13	54	1			4

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

11	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					15
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					15
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-					15
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					15
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	70	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	874	409	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	949	75	3			Y	-0-					-0-
*04	958	N	9	-0-	-949	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360		193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					114
12	372		198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					114
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					114
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					114
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					114
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					114

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					132
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					132
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					132
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					77
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					77
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			Y	-0-					77
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	790	3	7	9	N	6					138
12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3					141
01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					146
02	616	#	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	N	2					148
*03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	N	6	136	1			18
*04	798	R	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	N	2					20

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					17
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					17
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					17
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	240	-0-	-1110	B -0-	240	1			N	-0-					-0-
12	1395	N	248	-0-	-1147	B -0-	248	1			N	-0-					-0-
01	1395	N	248	-0-	-1147	B -0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B -0-	224	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	240	1			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					75
12	992	#	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					75
01	961	#	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					75
02	812	#	581	-0-	-231	-0-	581	2			N	-0-					75
03	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					75
*04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					75

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5					65
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	N	4					69
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5					74
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	148	3	7	9	N	6					80
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					85
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					90

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

11	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					94
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					94
01	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					94
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					94
03	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					94
04	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					63
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					63
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					63
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					63
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	N	3					66
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					44
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					44
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					44
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					44
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

11	150	X	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					172
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	2			N	-0-					172
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					172
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					172
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					172
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					172

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

11	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					151
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4314	2	32	9	N	29					180
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4576	2	12	9	N	11					191
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					201
*03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					201
*04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	N	9					210

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		10	-0-	10	10	10	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2					56
12	319	R	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					60
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	303	3	3	9	N	3					63
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	N	2					65
03	310	#	299	-0-	-11	-0-	297	3	2	9	N	2					67
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					67

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

LKM OIL & GAS 504579
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					70
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	N	5					75
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	106	3	6	9	N	5					80
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10					90
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	70	3	11	9	N	10					100
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					100

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					104
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					104
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	-0-					104
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	Y	7					111
							8	9									
*04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	33	1	152	3	Y	5	75	1			41
							6	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					58
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					58
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					58
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					58
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					58
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					5
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					5
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					5
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					5
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					5
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					20
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					20
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					82
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					82
01	1085	N	800	-0-	-285	-0-	797	3	3	9	Y	3					85
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	3	17	9	Y	15					100
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					100
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	Y	14					114

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	3	23	9	Y	21					147
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	3	14	9	Y	13					160
01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					160
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1431	3	15	9	Y	14					174
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1690	3	44	9	Y	40	172	1			42
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	Y	6					48

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					86
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					86
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					86
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-	65	1			21
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					21
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					21

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			Y	-0-					7
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					7
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					58
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					58
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					58
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					63
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					63
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: S 13MC RRCID -> 290648 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4746 - 4752

11	3750	2078	-0-	-1672	13106	2078	2				N	-0-					-0-
12	3875	2576	-0-	-1299	11807	2576	2				N	-0-					-0-
01	3875	1231	-0-	-2644	9163	1231	2				N	-0-					-0-
02	3500	2194	-0-	-1306	7857	2194	2				N	-0-					-0-
03	3875	4673	-0-	798	8655	4673	2				N	-0-					-0-
*04	3750	3693	-0-	-57	8598	3693	2				N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 16SE RRCID -> 290651 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 4639 - 4645

11	1260	#	270	-0-	-990	-0-	257	2	13	9	N	12					40
12	744	#	248	-0-	-496	-0-	239	2	9	9	N	8	47	1			1
01	434	#	214	-0-	-220	-0-	203	2	11	9	N	10					11
02	308	#	132	-0-	-176	-0-	122	2	10	9	N	9					20
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8					28
04	270	#	151	-0-	-119	-0-	142	2	9	9	N	8					36

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	708	3	30	9	N	27					160
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					160
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					160
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					163
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					163
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	N	2					165

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1215	3	10	9	N	9	1	8			97
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	3	10	9	N	9					106
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	N	4	2	8			108
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					108
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	N	1	1	8			108
04	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	3			N	-0-					108

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					11
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					12
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					13
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					13

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

11	1437		335	-0-	-1102	-0-	335	2			N	-0-					12
12	295		287	-0-	-8	-0-	287	2			N	-0-					12
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					12
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					12
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806	#	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	775	#	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	#	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	750	#	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2022

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 25926 04/05/2022

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25					265
12	394	R	394	-0-	-0-	-0-	183	2	211	9	N	192	166	1			291
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					292
02	280	#	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					292
03	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					292
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					292

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					76
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					76
01	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					76
02	140	#	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					76
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					76
*04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					76

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					122
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					122
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					122
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					122
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					122
*04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	596	-0-	-64	-0-	565	3	31	9	N	28					121
12	682	#	629	-0-	-53	-0-	586	3	43	9	N	39					160
01	651	#	491	-0-	-160	-0-	460	3	31	9	N	28	167	1	1	8	20
02	588	#	442	-0-	-146	-0-	412	3	30	9	N	27	6	8			41
03	620	#	499	-0-	-121	-0-	476	3	23	9	N	21	2	8			60
04	600	#	532	-0-	-68	-0-	490	3	42	9	N	38	3	8			95

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					97
12	434	#	400	-0-	-34	-0-	399	3	1	9	N	1					98
01	434	#	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					98
02	392	#	261	-0-	-131	-0-	259	3	2	9	N	2					100
03	403	#	296	-0-	-107	-0-	293	3	3	9	N	3					103
04	390	#	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					103

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					82
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					82
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					82
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
*04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	673	-0-	-17	-0-	670	3	3	9	Y	3					11
12	713	#	685	-0-	-28	-0-	681	3	4	9	Y	4					15
01	713	#	680	-0-	-33	-0-	677	3	3	9	Y	3					18
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	17	1			4
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					7
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	652	3	4	9	Y	4					11

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740		554	-0-	-1186	894	534	2	20	9	N	18					150
12	1764	R	870	-0-	-894	-0-	807	2	63	9	N	57	40	1			167
01	1302	#	1228	-0-	-74	-0-	1128	2	100	9	N	91	181	1			77
02	1092	#	713	-0-	-379	-0-	586	2	127	9	N	115					192
03	1209	#	286	-0-	-923	-0-	151	2	135	9	N	123	244	1			71
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					71

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740		1692	-0-	-48	4063	1692	2			N	-0-					-0-
12	1798		1695	-0-	-103	3960	1695	2			N	-0-					-0-
01	1798		1042	-0-	-756	3204	1042	2			N	-0-					-0-
02	1624		1289	-0-	-335	2869	1289	2			N	-0-					-0-
03	1798		1712	-0-	-86	2783	1712	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	1103					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					178
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					178
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					178
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					178
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	202	3	25	9	N	23	172	1	2	8	27
*04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	210	3	24	9	N	22					49

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2	N	-0-	-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	660	#	602	-0-	-58	-0-	602	2	N	-0-	-0-
12	682	#	372	-0-	-310	-0-	372	2	N	-0-	-0-
01	651	#	282	-0-	-369	-0-	282	2	N	-0-	-0-
02	560	#	258	-0-	-302	-0-	258	2	N	-0-	-0-
03	620	#	15	-0-	-605	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	600	#	436	-0-	-164	-0-	436	2	N	-0-	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					189
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			189
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					189
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					189
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			189
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					189

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290

JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					10
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					10
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

11	300	N	263	-0-	-37	-0-	252	2	11	9	N	10					51
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9					60
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					70
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	N	11					81
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	59	2	13	9	N	12					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					199
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					202
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	288	2	2	9	N	2					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					11
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					11
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					9
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					9
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6					28
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					33
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					37
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	419	2	7	9	N	6					43
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					48
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					48

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-	7	1			35
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	53	3	3	9	Y	3					38
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2					40
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	20	3	3	9	Y	3	9	1			34
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	Y	3					37
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	Y	3					40

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-	117	1			40
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	52	3	28	9	Y	25					65
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	13	3	11	9	Y	10					75
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	43	3	70	9	Y	64	104	1			35
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	43	3	33	9	Y	30					65
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	3	22	9	Y	20					85

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					12
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					12
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					12
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					12
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					26
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					26
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					26

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					77
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					77
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					77
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					77
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	762	2	9	9	N	8	2	8			55
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	1	8			58
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	2	14	9	N	13	1	8			70
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	646	2	12	9	N	11	4	8			77
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	889	2	26	9	N	24	3	8			98
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	759	2	14	9	N	13	1	8			110

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					57
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					57
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					57
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					57
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					62
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					62
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					62
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					62
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					62
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	3	21	9	Y	19					132
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	83	3	23	9	Y	21					153
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19					172
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	15	3	23	9	Y	21					193
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	58	3	23	9	Y	21	171	1			43
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					43

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	N	7					53
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					61
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	403	2	7	9	N	6					67
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	214	2	6	9	N	5					72
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	213	2	7	9	N	6					78
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	N	8					86

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					21
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					21
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					21
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					21
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					21
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					38
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4					42
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					42
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	2			N	-0-					42
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	38	2	8	9	N	7	3	8			46
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					89
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			89
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					89
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			89
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					9
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					9
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					9
02	700	N	413	-0-	-287	-0-	413	2			Y	-0-					9
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					9
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					19
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					25
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	2	7	9	N	6					31
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					34
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					36
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					5
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					5
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					5
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					14
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					70
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	54	2	3	9	N	3					138
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					141
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3					144
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	29	2	3	9	N	3					147
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	2	4	9	N	4					151
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2					153

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	113	2	2	9	N	2					175
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	N	2					177
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	2	2	9	N	2					179
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	60	2	2	9	N	2					181
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2					183
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	N	2					185

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	66	-0-	-174	-0-	56	1	10	2	N	-0-					136
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	56	1	34	2	N	-0-					136
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	29	2	8			163
							32	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	56	1	142	2	N	-0-					163
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4	3	8			164
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	56	1	37	2	N	-0-					164

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5	4	8			82
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	797	2	7	9	N	6	5	8			83
01	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					83
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	368	2	7	9	N	6	4	8			85
03	806	N	436	-0-	-370	-0-	428	2	8	9	N	7	6	8			86
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					86

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					58
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					58
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					58
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					58
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					58
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					58

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	459	2	112	9	N	102	171	1			150
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	217	2	144	9	N	131	179	1			102
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	24	2	117	9	N	106					208
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	74	175	1			107
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	580	2	139	9	N	126					233
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	383	2	84	9	N	76	171	1			138

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	591	2	186	9	N	169	183	1			198
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	623	2	208	9	N	189	180	1	1	8	206
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	620	2	34	9	N	31	177	1			60
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	526	2	172	9	N	156					216
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	669	2	306	9	N	278	345	1			149
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	641	2	232	9	N	211	181	1			179

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					92
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					92
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					92
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					92
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					92
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	19	2	1	9	N	1					147
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					149
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					149
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					149
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	209	2	41	9	N	37	25	8			161
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	349	2	146	9	N	133	179	1	32	8	83

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3	2	8			118
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1947	2	43	9	N	39	1	8			156
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1350	2	10	9	N	9					165
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14					179
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1190	2	23	9	N	21	3	8			197
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10	170	1			37

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	295	2	278	9	N	253	183	1			154
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	301	2	259	9	N	235	174	1			215
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	293	2	261	9	N	237	176	1			276
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	42	2	19	9	N	17	172	1			121
03	558	N	285	-0-	-273	-0-	125	2	160	9	N	145					266
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	107	2	142	9	N	129	357	1			38

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					9
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					9
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					9
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					9
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					5
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	175	1			144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					262
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	170	1			213
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	169	1			164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		15	-0-	15	68	15	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	14	-0-	-68	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

11	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2172	3	72	9	N	65					67
12	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	2077	3	32	9	N	29					96
01	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	2003	3	70	9	N	64					160
02	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1756	3	39	9	N	35					195
*03	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					195
*04	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-	163	1			32

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

11	2907	R	2907	-0-	-0-	-0-	2864	3	43	9	N	39					194
12	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	2973	3	46	9	N	42					236
01	2971	R	2971	-0-	-0-	-0-	2908	3	63	9	N	57	178	1			115
02	2660	#	2608	-0-	-52	-0-	2552	3	56	9	N	51					166
03	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2973	3	56	9	N	51					217
*04	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	2871	3	55	9	N	50	171	1			96

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

11	DLQ G-10		15	-0-	15	69	15	2			Y	-0-					-0-
12	84	R	15	-0-	-69	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		15	-0-	15	68	15	2			Y	-0-					-0-
12	82	R	14	-0-	-68	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14	-0-	14	66	14	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	14	-0-	-66	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114